GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
MORRISON POTOMAC A999 WELL #: 1 RRCID -> 215911 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE 14 WELL #: 1 RRCID -> 227413 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN & BORELLI, INC. 097498
ANNA LEE WELL #: 1466 RRCID -> 199373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD LEASE 13 WELL #: 3 RRCID -> 283948 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7998 - 8000

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT WELL #: 2145 RRCID -> 185872 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 397 RRCID -> 279153 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
HAMILTON, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 197044 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3314 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP 259827
MCWILLIAMS WELL #: RRCID -> 291528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2210 - 2751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 276497 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 18132 PERF.15014 - 15054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. 427974
CLEVY WELL #: 1 RRCID -> 292338 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT-KIMBRELL 176 WELL #: 1 RRCID -> 295287 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 235940 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7161 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH S. PA-2 WELL #: 2150 RRCID -> 199494 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 4189 PERF. 3915 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF. 13799 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGA WELL #: 3 RRCID -> 181446 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEVINS A 75 WELL #: 1 RRCID -> 214559 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 2720 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, BITZIE A45 WELL #: 2 RRCID -> 223968 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON OUACHITA A522 WELL #: 1 RRCID -> 228822 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER -C- WELL #: 1037H RRCID -> 275128 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 9138 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 224734 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8948 PERF.10583 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON, D.B. WELL #: 7 RRCID -> 228806 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECK 18 WELL #: 7H RRCID -> 248173 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 189640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
POST, GEORGE P. 671903
MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BREX 102 HMH WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102

11	11010	X	10925	-0-	-85	-0-	10695	2	230	9	N	209	186	1			210
12	11408	X	10975	-0-	-433	-0-	10738	2	237	9	N	215	170	1			255
01	11408	X	9553	-0-	-1855	-0-	9378	2	175	9	N	159	172	1			242
02	10672	X	9623	-0-	-1049	-0-	9437	2	186	9	N	169	181	1			230
03	11284	X	10071	-0-	-1213	-0-	9876	2	195	9	N	177	161	1			246
04	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					246

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 3875 - 6760

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HODGES, MINNIE E. WELL #: 1 RRCID -> 282050 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936

11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					45
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					45
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					45
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	257	2			N	-0-					45
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					45
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					45

BE ANADARKO II, LLC 100676
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	194	188	1			162
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	174	199	1			137
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	58					195
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	151	198	1			148
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	891	2	255	9	N	232	185	1			195
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	810	2	204	9	N	185	197	1			183

MMGL TXPH, LLC 101619
CHAMBERS B WELL #: 610 RRCID -> 294413 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8648 - 8943

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					33
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					33
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	173	1	37	2	N	-0-					33
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					33
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					33
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

11	4710	X	4022	-0-	-688	-0-	396	1	3206	2	N	382	383	1			176
							420	9									
12	4867	X	3443	-0-	-1424	-0-	409	1	2694	2	N	309	349	1			136
							340	9									
01	4743	X	3575	-0-	-1168	-0-	409	1	2748	2	N	380	381	1			135
							418	9									
02	3915	X	3432	-0-	-483	-0-	383	1	2683	2	N	333	377	1			91
							366	9									
03	4154	X	3501	-0-	-653	-0-	409	1	2707	2	N	350	370	1			71
							385	9									
04	4020	X	3316	-0-	-704	-0-	396	1	2548	2	N	338	192	1			217
							372	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN 923V WELL #: 2 RRCID -> 295138 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 6812 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	943	-0-	-297	-0-	943	1			N	-0-					-0-
01	1240	X	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	672	-0-	-401	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HODGES '204' WELL #: 2HM RRCID -> 275286 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8431 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	30	1	1934	2	N	20					101
							22	9									
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	N	-0-					101
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	31	1	1624	2	N	193	201	1			93
							212	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	29	1	1847	2	N	101					194
							111	9									
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2132	2	N	166	178	1			182
							183	9									
04	1740	N	955	-0-	-785	-0-	19	1	890	2	N	42	182	1			42
							46	9									

HODGES '42' WELL #: 3HM RRCID -> 276130 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8364 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	30	1	19	2	N	-0-					259
12	341	N	39	-0-	-302	-0-	31	1	8	2	N	-0-					259
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	28	1	5	2	N	-0-					259
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	15	1			N	-0-					259
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					259
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	N	-0-					259

HODGES '204' WELL #: 3HM RRCID -> 276513 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8328 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2997	-0-	-1113	-0-	28	1	2939	2	N	27					111
							30	9									
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	31	1	5239	2	N	44					155
							48	9									
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	31	1	4891	2	N	132					287
							145	9									
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	29	1	4404	2	N	39	189	1			137
							43	9									
03	5084	X	3126	-0-	-1958	-0-	28	1	3098	2	N	-0-					137
04	4920	X	4496	-0-	-424	-0-	29	1	4398	2	N	63					200
							69	9									

HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	30	1	1619	2	N	-0-					76
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	31	1	1612	2	N	-0-					76
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	31	1	1485	2	N	-0-					76
02	1595	N	1557	-0-	-38	-0-	29	1	1528	2	N	-0-					76
03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	31	1	1435	2	N	-0-					76
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	2	N	-0-					76

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '42' WELL #: 4HM RRCID -> 277222 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8402 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1949	N	1818	-0-	-131	-0-	30	1	1788	2	N	-0-					272
12	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	31	1	1752	2	N	-0-					272
01	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	28	1	1114	2	N	27	201	1			98
							30	9									
02	1769	N	361	-0-	-1408	-0-	19	1	342	2	N	-0-					98
03	1798	N	1374	-0-	-424	-0-	31	1	1336	2	N	6					104
							7	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	1248	2	N	-0-					104

HODGES '42' WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	30	1	2653	2	N	20					99
							22	9									
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	31	1	2875	2	N	35					134
							39	9									
01	2511	X	1681	-0-	-830	-0-	22	1	1612	2	N	43					177
							47	9									
02	2349	X	1884	-0-	-465	-0-	29	1	1855	2	N	-0-					177
03	2511	X	2130	-0-	-381	-0-	31	1	2086	2	N	12					189
							13	9									
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	29	1	2413	2	N	18					207
							20	9									

WILSON, POSEY WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	28	1	3922	2	N	132	282	1			77
							145	9									
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	29	1	3760	2	N	117					194
							129	9									
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	27	1	3661	2	N	137	172	1			159
							151	9									
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	27	1	3712	2	N	93					252
							102	9									
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	29	1	3643	2	N	96	258	1			90
							106	9									
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	29	1	3433	2	N	140					230
							154	9									

GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					58
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	395	2	6	9	N	5	45	1			18
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	394	2	1	9	N	1					19
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	N	4					23
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					25
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	334	2	6	9	N	5					30

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					59
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	18	2	6	9	N	5	46	1			18
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	N	1					19
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	N	4					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					25
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	N	5					30

JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	38					88
12	682	N	226	-0-	-456	-0-	94	2	132	9	N	120					208
01	775	N	396	-0-	-379	-0-	278	2	118	9	N	107	185	1			130
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	728	2	209	9	N	190	185	1			135
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	659	2	180	9	N	164	188	1			111
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	278	2	127	9	N	115	176	1			50

COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2565	-0-	-915	-0-	2504	2	61	9	N	55	193	1			122
12	3596	X	2933	-0-	-663	-0-	2812	2	121	9	N	110					232
01	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	2588	2	267	9	N	243	188	1			287
02	3103	X	1550	-0-	-1553	-0-	1319	2	231	9	N	210	195	1			302
03	3286	X	2287	-0-	-999	-0-	2038	2	249	9	N	226					528
04	2850	X	2148	-0-	-702	-0-	1932	2	216	9	N	196	542	1			182

ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7154	-0-	-346	-0-	7136	2	18	9	N	16	185	1			63
12	8866	X	6336	-0-	-2530	-0-	6330	2	6	9	N	5					68
01	9269	X	5796	-0-	-3473	-0-	5787	2	9	9	N	8					76
02	8671	X	5311	-0-	-3360	-0-	5302	2	9	9	N	8					84
03	9269	X	5886	-0-	-3383	-0-	5863	2	23	9	N	21					105
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7289	2	98	9	N	89					194

BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					71
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					71

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2308	2	484	9	N	440	359	1			520
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2262	2	531	9	N	483	181	1			822
01	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	1649	2	128	9	N	116	183	1			755
02	2900	N	2934	-0-	34	34	2348	2	586	9	N	533	531	1			757
03	2463	N	2429	-0-	-34	-0-	2099	2	330	9	N	300	717	1			340
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					340

FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	958	2	304	9	N	276	191	1			354
12	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	935	2	250	9	N	227	351	1			230
01	1302	N	987	-0-	-315	-0-	858	2	129	9	N	117					347
02	1218	N	1131	-0-	-87	-0-	898	2	233	9	N	212	368	1			191
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	968	2	254	9	N	231	359	1			63
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					63

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1					110
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					110
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					110
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	Y	3					113
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3					116
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	88	1			28

BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1					63
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5					68
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					68
02	725	N	658	-0-	-67	-0-	658	2			Y	-0-					68
03	775	N	657	-0-	-118	-0-	649	2	8	9	Y	7					75
*04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-	68	1			7

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	46	-0-	-134	-0-	44	2	2	9	Y	2					52
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					52
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					52
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					53

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690

11	960	N	949	-0-	-11	-0-	920	2	29	9	Y	26					73
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	Y	10					83
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	Y	7					90
02	928	N	845	-0-	-83	-0-	836	2	9	9	Y	8					98
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	963	2	18	9	Y	16					114
*04	930	N	913	-0-	-17	-0-	910	2	3	9	Y	3					117

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					24
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			Y	-0-					24
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					24
02	928	N	917	-0-	-11	-0-	917	2			Y	-0-					24
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			Y	-0-					24
*04	1170	N	833	-0-	-337	-0-	833	2			Y	-0-	19	1			5

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596

11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	904	-0-	-82	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658

11	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	525	-0-	-26	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652

11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	726	-0-	-328	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	953	-0-	-4	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	322	-0-	-128	-0-	319	2	3	9	Y	3					74
12	403	X	338	-0-	-65	-0-	330	2	8	9	Y	7					81
01	465	X	229	-0-	-236	-0-	223	2	6	9	Y	5					86
02	435	X	396	-0-	-39	-0-	4	1	388	2	Y	4					90
							4	9									
03	465	X	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					90
*04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	7	1	396	2	Y	19					109
							21	9									

JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114

11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	788	2	Y	9	3	1			204
							10	9									
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	725	2	18	9	Y	16	166	1			54
01	744	N	487	-0-	-257	-0-	483	2	4	9	Y	4	2	1			56
02	783	N	432	-0-	-351	-0-	426	2	6	9	Y	5	2	1			59
03	744	N	634	-0-	-110	-0-	617	2	17	9	Y	15	2	1			72
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	706	2	8	9	Y	7					79

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860

11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1329	2	28	9	Y	25					104
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1416	2	25	9	Y	23					127
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1370	2	22	9	Y	20					147
02	1305	N	1298	-0-	-7	-0-	1254	2	44	9	Y	40					187
03	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1249	2	19	9	Y	17					204
*04	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1154	2	22	9	Y	20					224

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1359	2	41	9	Y	37					327
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1300	2	63	9	Y	57					384
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1190	2	22	9	Y	20					404
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-	187	1			217
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1129	2	2	9	Y	2					219
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					219

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759

11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	13	9	Y	12					250
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					250
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	Y	1	1	1			250
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1954	2	24	9	Y	22					272
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					272
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	Y	1	181	1			92

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	861	2	19	9	Y	17					194
12	899	N	737	-0-	-162	-0-	720	2	17	9	Y	15					209
01	899	N	598	-0-	-301	-0-	576	2	22	9	Y	20					229
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	841	2	24	9	Y	22					251
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	Y	20	173	1			98
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	833	2	21	9	Y	19					117

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328

11	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	3596	2	90	9	Y	82					230
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	248	1	3689	2	Y	58					288
							64	9									
01	3875	X	3679	-0-	-196	-0-	216	1	3398	2	Y	59	175	1			172
							65	9									
02	3625	X	3375	-0-	-250	-0-	220	1	3122	2	Y	30					202
							33	9									
03	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	248	1	3419	2	Y	116					318
							128	9									
*04	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	240	1	3254	2	Y	41	174	1			185
							45	9									

AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886

11	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	237	1	3138	2	Y	27	11	1			183
							30	9									
12	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	248	1	3029	2	Y	64					247
							70	9									
01	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	248	1	2860	2	Y	34	180	1			101
							37	9									
02	3422	X	3019	-0-	-403	-0-	228	1	2763	2	Y	25	10	1			116
							28	9									
03	3627	X	3148	-0-	-479	-0-	248	1	2854	2	Y	42	10	1			148
							46	9									
*04	3420	X	3209	-0-	-211	-0-	239	1	2845	2	Y	114					262
							125	9									

AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

11	1770	X	1237	-0-	-533	-0-	1107	2	130	9	Y	118	1	1			330
12	1953	X	1504	-0-	-449	-0-	1494	2	10	9	Y	9	180	1			159
01	1953	X	1389	-0-	-564	-0-	14	1	1369	2	Y	5					164
							6	9									
02	1827	X	825	-0-	-1002	-0-	805	2	20	9	Y	18					182
03	1798	X	1509	-0-	-289	-0-	1496	2	13	9	Y	12					194
*04	1470	X	1426	-0-	-44	-0-	1404	2	22	9	Y	20					214

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4442	-0-	-1078	-0-	4377	2	65	9	Y	59	184	1			94
12	5394	X	4234	-0-	-1160	-0-	4171	2	63	9	Y	57					151
01	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3830	2	70	9	Y	64	1	1			214
02	4321	X	3742	-0-	-579	-0-	3705	2	37	9	Y	34	1	1			247
03	4619	X	3879	-0-	-740	-0-	3799	2	80	9	Y	73	1	1			319
*04	4440	X	3805	-0-	-635	-0-	3768	2	37	9	Y	34	169	1			184

YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2630	-0-	-1780	-0-	240	1	2355	2	Y	32	6	1			232
							35	9									
12	4557	X	2398	-0-	-2159	-0-	248	1	2121	2	Y	26					258
							29	9									
01	4557	X	1640	-0-	-2917	-0-	204	1	1403	2	Y	30	181	1			107
							33	9									
02	2871	X	2072	-0-	-799	-0-	216	1	1813	2	Y	39	5	1			141
							43	9									
03	2728	X	1782	-0-	-946	-0-	230	1	1530	2	Y	20	6	1			155
							22	9									
*04	2640	X	1965	-0-	-675	-0-	221	1	1727	2	Y	15					170
							17	9									

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4984	-0-	-296	-0-	4912	2	72	9	N	65					199
12	5270	X	5078	-0-	-192	-0-	4998	2	80	9	N	73					272
01	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	4824	2	59	9	N	54	181	1			145
02	4901	X	4656	-0-	-245	-0-	4569	2	87	9	N	79					224
03	5208	X	5068	-0-	-140	-0-	4991	2	77	9	N	70					294
*04	4980	X	4797	-0-	-183	-0-	4717	2	80	9	N	73	180	1			187

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6099	-0-	-1671	-0-	6037	2	62	9	N	56	30	1			149
12	7812	X	5702	-0-	-2110	-0-	5640	2	62	9	N	56	10	1			195
01	6665	X	6149	-0-	-516	-0-	6059	2	90	9	N	82	33	1			244
02	6090	X	5876	-0-	-214	-0-	5801	2	75	9	N	68	196	1			116
03	6293	X	5660	-0-	-633	-0-	5558	2	102	9	N	93	11	1			198
*04	6090	X	5698	-0-	-392	-0-	5612	2	86	9	N	78	211	1			65

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7769	-0-	-511	-0-	7652	2	117	9	N	106	182	1			141
12	8525	X	7872	-0-	-653	-0-	7760	2	112	9	N	102	1	1			242
01	8525	X	7351	-0-	-1174	-0-	7323	2	28	9	N	25	186	1			81
02	7540	X	7142	-0-	-398	-0-	7030	2	112	9	N	102	1	1			182
03	8060	X	7562	-0-	-498	-0-	7464	2	98	9	N	89	174	1			97
*04	7770	X	7196	-0-	-574	-0-	7115	2	81	9	N	74	2	1			169

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	3042	-0-	-3018	-0-	240	1	2743	2	Y	54	174	1			109
							59	9									
12	5828	X	2494	-0-	-3334	-0-	248	1	2178	2	Y	62					171
							68	9									
01	5518	X	896	-0-	-4622	-0-	114	1	771	2	Y	10	3	1			178
							11	9									
02	2929	X	2132	-0-	-797	-0-	228	1	1849	2	Y	50	3	1			225
							55	9									
03	3131	X	2483	-0-	-648	-0-	244	1	2182	2	Y	52	184	1			93
							57	9									
*04	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	240	1	2370	2	Y	39					132
							43	9									

JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1564	2	37	9	Y	34	5	1			187
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1622	2	45	9	Y	41					228
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	2	15	9	Y	14	4	1			238
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	2	22	9	Y	20	4	1			254
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	2	Y	46	5	1			295
							51	9									
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1592	2	37	9	Y	34	175	1			154

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3784	2	72	9	Y	65	177	1			109
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3751	2	69	9	Y	63					172
01	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	3181	2	55	9	Y	50	1	1			221
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3632	2	64	9	Y	58	1	1			278
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3370	2	77	9	Y	70	171	1			177
*04	3480	X	3320	-0-	-160	-0-	3263	2	57	9	Y	52	1	1			228

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1445	2	54	9	Y	49	4	1			266
12	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1416	2	56	9	Y	51	181	1			136
01	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1191	2	44	9	Y	40	4	1			172
02	1450	N	1221	-0-	-229	-0-	1163	2	58	9	Y	53	4	1			221
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1375	2	54	9	Y	49	179	1			91
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1316	2	35	9	Y	32					123

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	970	2	17	9	N	15					173
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	951	2	13	9	N	12					185
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1002	2	20	9	N	18					203
02	957	N	954	-0-	-3	-0-	943	2	11	9	N	10					213
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	N	21					234
*04	990	N	890	-0-	-100	-0-	870	2	20	9	N	18					252

AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3972	-0-	-948	-0-	3927	2	45	9	Y	41	10	1			268
12	5084	X	4543	-0-	-541	-0-	4530	2	13	9	Y	12	178	1			102
01	4681	X	4059	-0-	-622	-0-	4052	2	7	9	Y	6	9	1			99
02	4379	X	2577	-0-	-1802	-0-	2533	2	44	9	Y	40	9	1			130
03	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	4099	2	77	9	Y	70	9	1			191
*04	4410	X	3929	-0-	-481	-0-	3921	2	8	9	Y	7					198

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	975 114	1 9	1409	2	N	104					245
12	2418	N	1755	-0-	-663	-0-	944 96	1 9	715	2	N	87	171	1			161
01	1736	N	1261	-0-	-475	-0-	844 123	1 9	294	2	N	112					273
02	2407	N	1674	-0-	-733	-0-	912 110	1 9	652	2	N	100	157	1			216
03	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	992 108	1 9	244	2	N	98	173	1			141
*04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	960 114	1 9	68	2	N	104					245

KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	N	6					172
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	482	2	19	9	N	17	172	1			17
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	N	6					23
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	N	9					32
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9	9	N	8					40
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					40

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	736	2	29	9	N	26	131	1			40
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					48
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	N	4					52
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	695	2	25	9	N	23					75
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	546	2	31	9	N	28	65	1			38
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	654	2	24	9	N	22					60

KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105

11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					42
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					43
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9					52
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	N	6					58
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2					60
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	358	2			N	-0-					60

BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	N	13					79
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					79
01	527	N	372	-0-	-155	-0-	363	2	9	9	N	8					87
02	377	N	321	-0-	-56	-0-	320	2	1	9	N	1					88
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	301	2	6	9	N	5	47	1			46
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					46

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1119	2	33	9	N	30					190
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12	97	1			105
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1024	2	20	9	N	18					123
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					128
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	N	3					131
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	N	7	90	1			48

MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	34	1			22

KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	626	2	2	9	N	2					85
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	647	2	11	9	N	10					95
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	666	2	12	9	N	11					106
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	550	2	23	9	N	21					127
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	518	2	7	9	N	6					133
04	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-					133

LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	2616	2			N	-0-					23
12	3224	X	2146	-0-	-1078	-0-	2146	2			N	-0-					23
01	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-					23
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					23
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					23
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4780	2	6	9	N	5					324
12	4991	X	4873	-0-	-118	-0-	4845	2	28	9	N	25					349
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5082	2	28	9	N	25					374
02	4669	X	4513	-0-	-156	-0-	4490	2	23	9	N	21	182	1			213
03	4960	X	4569	-0-	-391	-0-	4530	2	39	9	N	35	92	1			156
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					156

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3255	X	4	-0-	-3251	-0-	4	2			N	-0-					154
*06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					154
*07	1550	X	43	-0-	-1507	-0-	43	2			N	-0-					154
*08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					154
*09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					154
*10	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					154
*11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					154
*12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					154
*01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					154
*02	58	X	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					154
*03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					154
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					154

DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4244	-0-	-286	-0-	4175	2	69	9	N	63					263
12	4681	X	3720	-0-	-961	-0-	3617	2	103	9	N	94					357
01	4681	X	4072	-0-	-609	-0-	3989	2	83	9	N	75					432
02	4292	X	3757	-0-	-535	-0-	3669	2	88	9	N	80	374	1			138
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4317	2	100	9	N	91	179	1			50
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					50

PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					89
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					89
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					89
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
*02	145	N	17	-0-	-128	-0-	17	2			N	-0-					89
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

LEE WELL #: 507H RRCID -> 259638 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1692	-0-	-858	-0-	1669	2	23	9	N	21					273
12	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2205	2	35	9	N	32					305
01	2697	X	2472	-0-	-225	-0-	2446	2	26	9	N	24	186	1			143
02	2523	X	2239	-0-	-284	-0-	2221	2	18	9	N	16					159
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3087	2	50	9	N	45	108	1			96
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					96

LOHBERGER WELL #: 301H RRCID -> 259640 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4543	2	28	9	N	25					202
12	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	4606	2	43	9	N	39					241
01	4960	X	3828	-0-	-1132	-0-	3807	2	21	9	N	19					260
02	4640	X	4345	-0-	-295	-0-	4308	2	37	9	N	34	172	1			122
03	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	4419	2	41	9	N	37					159
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					159

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE WELL #: 508H RRCID -> 261763 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10353	2	84	9	N	76	179	1			151
12	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11770	2	128	9	N	116					267
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7787	2	79	9	N	72	188	1			151
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11372	2	105	9	N	95					246
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10847	2	133	9	N	121	254	1			113
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					113

EDEN WELL #: 106H RRCID -> 262576 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11985 - 16355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8450	-0-	-970	-0-	8365	2	85	9	N	77	190	1			241
12	9734	X	8870	-0-	-864	-0-	8773	2	97	9	N	88					329
01	9114	X	7737	-0-	-1377	-0-	7695	2	42	9	N	38	186	1			181
02	8381	X	8180	-0-	-201	-0-	8172	2	8	9	N	7					188
03	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9389	2	74	9	N	67	132	1			123
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					123

ROGERS 5 WELL #: 2H RRCID -> 262831 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12190 - 16558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5993	-0-	-457	-0-	5872	2	121	9	N	110					258
12	6665	X	6190	-0-	-475	-0-	6071	2	119	9	N	108	183	1			183
01	6665	X	5611	-0-	-1054	-0-	5538	2	73	9	N	66					249
02	6061	X	5679	-0-	-382	-0-	5578	2	101	9	N	92	180	1			161
03	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	5772	2	123	9	N	112	175	1			98
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					98

YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 263449 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2	-0-	-2758	-0-	2	2			N	-0-					112
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					112
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					112
02	406	X	1	-0-	-405	-0-	1	2			N	-0-					112
03	434	X	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					112
04	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					112

DONALDSON-ALLISON WELL #: 5017H RRCID -> 263462 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1377	2	41	9	N	37					237
12	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1441	2	2	9	N	2					239
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1479	2	95	9	N	86					325
02	1363	N	1346	-0-	-17	-0-	1285	2	61	9	N	55					380
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1038	2	19	9	N	17	175	1			222
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					222

LOHBERGER WELL #: 201H RRCID -> 263505 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3072	-0-	-1488	-0-	3072	2			N	-0-					370
12	4712	X	3486	-0-	-1226	-0-	3486	2			N	-0-					370
01	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	2			N	-0-					370
02	3741	X	3022	-0-	-719	-0-	3022	2			N	-0-					370
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4199	2	11	9	N	10					380
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					380

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	6925	2	169	9	N	154					239
12	7254	X	7133	-0-	-121	-0-	6937	2	196	9	N	178	183	1			234
01	7254	X	6808	-0-	-446	-0-	6708	2	100	9	N	91	180	1			145
02	6844	X	6405	-0-	-439	-0-	6247	2	158	9	N	144					289
03	7316	X	7177	-0-	-139	-0-	6969	2	208	9	N	189	174	1			304
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					304

NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	4176	2	33	9	N	30					309
12	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	4182	2	28	9	N	25	186	1			148
01	4743	X	4362	-0-	-381	-0-	4326	2	36	9	N	33					181
02	4408	X	3797	-0-	-611	-0-	3794	2	3	9	N	3					184
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4674	2	4	9	N	4	83	1			105
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					105

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4785	-0-	-206	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3871	-0-	-1368	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1500	2	6	9	N	5					42
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1539	2	9	9	N	8					50
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1496	2	11	9	N	10					60
02	1450	N	1381	-0-	-69	-0-	1379	2	2	9	N	2					62
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1475	2	10	9	N	9					71
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1					72

MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					10
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					10
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342

11	5370	X	3619	-0-	-1751	-0-	3618	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	5549	X	4028	-0-	-1521	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4271	-0-	-1278	-0-	4270	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	5017	X	4189	-0-	-828	-0-	4187	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4939	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					1

KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1109	-0-	-937	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	946	-0-	-356	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	1595	N	1107	-0-	-488	-0-	2	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*04	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621

11	3450	X	7	-0-	-3443	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	56	-0-	-2300	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	341	X	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	62	X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*04	60	X	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					55
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					55

GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					25
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2836	2	2	9	N	2					27
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					27
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					27
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					27
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					27

STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144

11	1770	N	1475	-0-	-295	-0-	1474	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1798	N	360	-0-	-1438	-0-	1	1	359	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	239	-0-	-1559	-0-	238	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1421	N	857	-0-	-564	-0-	1	1	854	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	1			1
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					1

HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017

11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	2			N	-0-					-0-
01	2622	N	2521	-0-	-101	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3062	-0-	162	162	3062	2			N	-0-					-0-
03	3130	X	2968	-0-	-162	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670

11	8130	X	7214	-0-	-916	-0-	7212	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	8401	X	7094	-0-	-1307	-0-	7092	2	2	9	Y	2					2
01	8401	X	4787	-0-	-3614	-0-	4785	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	7801	X	7213	-0-	-588	-0-	7209	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8102	2	3	9	Y	3	3	1			2
*04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			Y	-0-					2

BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224

11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	240	1	9215	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9667	-0-	-253	-0-	247	1	9420	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8730	-0-	-1190	-0-	224	1	8506	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	8758	-0-	-522	-0-	227	1	8531	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8050	-0-	-1777	-0-	224	1	7826	2	N	-0-					-0-
*04	9450	X	151	-0-	-9299	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-

KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354

11	8970	X	8711	-0-	-259	-0-	690	1	8021	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	9003	-0-	-266	-0-	713	1	8290	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8335	-0-	-903	-0-	713	1	7622	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	8248	-0-	-307	-0-	667	1	7581	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8557	-0-	-588	-0-	713	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8391	-0-	-309	-0-	690	1	7701	2	N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

806 OPERATING LLC 811997
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 14039 - 14070

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	887	-0-	-291	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1013	-0-	-118	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 13924 - 13941

11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	124	X	3685	-0-	3561	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF. 14332 - 14342

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 14613 - 14678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1427	2	4	9	Y	4	5	1			58
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1427	2	29	9	Y	26					84
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1348	2	7	9	Y	6	4	1			86
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1402	2	30	9	Y	27	4	1			109
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1441	2	7	9	Y	6	5	1			110
*04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1419	2	Y	1					111
						1	9									

BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561

11	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1844	2	22	9	N	20	8	1			125
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2048	2	15	9	N	14					139
01	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1870	2	18	9	N	16	7	1			148
02	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1617	2	14	9	N	13	7	1			154
03	2077 N	1851	-0-	-226	-0-	1819	2	32	9	N	29	7	1			176
*04	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	1769	2	20	9	N	18					194

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	307	2	41	9	N	37					46
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					46

KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					23
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					23

BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601

11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2666	2	100	9	N	91	73	1			45
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2663	2	157	9	N	143					188
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-	175	1			13
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2690	2	8	9	N	7					20
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2730	2	22	9	N	20					40
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2683	2	13	9	N	12					52

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	91	2	25	9	N	23					45
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	N	9	34	1			20
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					20
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					20
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					20
04	270	N	135	-0-	-135	-0-	121	2	14	9	N	13					33

KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106

WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

BRITT -7- WELL #: 4 RRCID -> 209973 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					45
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					45
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					45
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					45
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					45
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					45

TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750

11	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9703	2	138	9	N	125					220
12	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	9945	2	177	9	N	161	191	1			190
01	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9764	2	132	9	N	120	195	1			115
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7536	2	74	9	N	67					182
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4956	2	39	9	N	35					217
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5356	2	18	9	N	16					233

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158

11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					17
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					17
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					17
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					17
03	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					17
04	930	N	617	-0-	-313	-0-	617	2			N	-0-					17

BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224

11	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	1971	2			N	-0-					36
12	2201	N	1868	-0-	-333	-0-	1868	2			N	-0-					36
01	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	1755	2			N	-0-					36
02	1914	N	1843	-0-	-71	-0-	1843	2			N	-0-					36
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					36
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					36

BRITT -3- WELL #: 1H RRCID -> 280787 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966

11	9810	X	9717	-0-	-93	-0-	9542	2	175	9	N	159	184	1			259
12	10416	X	9717	-0-	-699	-0-	9542	2	175	9	N	159	149	1			269
01	10602	X	10119	-0-	-483	-0-	9926	2	193	9	N	175	174	1			270
02	9918	X	8813	-0-	-1105	-0-	8648	2	165	9	N	150	183	1			237
03	10602	X	9204	-0-	-1398	-0-	9040	2	164	9	N	149	176	1			210
04	9780	X	8733	-0-	-1047	-0-	8581	2	152	9	N	138	189	1			159

BRITT -10- WELL #: 1H RRCID -> 281278 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681

11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	7902	2	145	9	N	132	141	1			232
12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8271	2	190	9	N	173	175	1			230
01	5828	X	4641	-0-	-1187	-0-	4479	2	162	9	N	147	238	1			139
02	5452	X	4493	-0-	-959	-0-	4424	2	69	9	N	63					202
03	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	4845	2	101	9	N	92	172	1			122
04	5640	X	4336	-0-	-1304	-0-	4257	2	79	9	N	72					194

BRITT -3- WELL #: 3H RRCID -> 281625 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730

11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	507	1	6607	2	N	94					233
							103	9									
12	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	542	1	6676	2	N	94	197	1			130
							103	9									
01	4526	X	2765	-0-	-1761	-0-	256	1	2432	2	N	70					200
							77	9									
02	4263	X	3849	-0-	-414	-0-	538	1	3201	2	N	100	187	1			113
							110	9									
03	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	510	1	3611	2	N	86					199
							95	9									
04	4410	X	3682	-0-	-728	-0-	547	1	3044	2	N	83	172	1			110
							91	9									

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEY -11- WELL #: 1H RRCID -> 281874 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7396	-0-	-434	-0-	7206	2	190	9	N	173	190	1			244
12	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	7407	2	183	9	N	166	191	1			219
01	7998	X	6528	-0-	-1470	-0-	6371	2	157	9	N	143	192	1			170
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7296	2	187	9	N	170	196	1			144
03	7874	X	7075	-0-	-799	-0-	6915	2	160	9	N	145	193	1			96
04	7410	X	7037	-0-	-373	-0-	6880	2	157	9	N	143					239

BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	10823	-0-	10823	542734	10627	2	196	9	N	178	348	1			90
12	0	W	11107	-0-	11107	553841	10911	2	196	9	N	178					268
01	0	W	10596	-0-	10596	564437	10385	2	211	9	N	192	195	1			265
02	0	W	10087	-0-	10087	574524	9904	2	183	9	N	166	196	1			235
03	0	W	10494	-0-	10494	585018	10327	2	167	9	N	152	193	1			194
04	0	W	9949	-0-	9949	594967	9777	2	172	9	N	156	187	1			163

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3699	2	14	9	N	13					234
*08	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					234
*09	1290	X	13	-0-	-1277	-0-	13	2			N	-0-					234
*10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					234
*11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					234
*12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					234
*01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					234
*02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					234
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGG 7 WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					118
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					118
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					118
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					118
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	712	2	55	9	N	50					168
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					168

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 2031 RRCID -> 209948 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ELMORE 21 WELL #: 5 RRCID -> 212672 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JONES 31 WELL #: 1 RRCID -> 212801 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					13
*06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					13
*07	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1268	2			N	-0-					13
*08	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					13
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					13
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					13
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					13
*12	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			N	-0-					13
*01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			N	-0-					13
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					13
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					13
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					13

LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					105
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					105
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					105
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					105
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					105
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					105

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ELMORE 32 WELL #: 5 RRCID -> 218139 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 22 WELL #: 2 RRCID -> 218306 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSON WELL #: 3203 RRCID -> 222869 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMORE 32 WELL #: 8 RRCID -> 225231 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES 31 WELL #: 3 RRCID -> 225519 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2304	-0-	-366	-0-	2283	2	21	9	N	19					183
12	2759	X	1566	-0-	-1193	-0-	1541	2	25	9	N	23					206
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2849	2	28	9	N	25					231
02	2407	X	2202	-0-	-205	-0-	2180	2	22	9	N	20	175	1			76
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2498	2	42	9	N	38					114
04	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					114

JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1643	2	43	9	N	39	190	1			62
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1797	2	53	9	N	48					110
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1671	2	44	9	N	40					150
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1681	2	42	9	N	38					188
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1739	2	37	9	N	34	173	1			49
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					49

GRAYSON 22 WELL #: 3 RRCID -> 234022 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					159
12	2170	N	336	-0-	-1834	-0-	336	2			N	-0-					159
01	2015	N	137	-0-	-1878	-0-	137	2			N	-0-					159
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					159
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					159
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					159

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEGG 6 WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					61
*07	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					61
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					61
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					61
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					61
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					61
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					61
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					61
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					61
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					61
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					61

GRAYSON 22 WELL #: 5H RRCID -> 257931 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7463	2	150	9	N	136					344
12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9150	2	174	9	N	158	186	1			316
01	5177	X	4299	-0-	-878	-0-	4209	2	90	9	N	82	192	1			206
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7586	2	138	9	N	125					331
03	7874	X	7081	-0-	-793	-0-	7006	2	75	9	N	68	177	1			222
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					222

MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3966	-0-	-234	-0-	3859	2	107	9	N	97	192	1			98
12	4340	X	4253	-0-	-87	-0-	4133	2	120	9	N	109					207
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4446	2	142	9	N	129	193	1			143
02	4060	X	3666	-0-	-394	-0-	3547	2	119	9	N	108					251
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3978	2	114	9	N	104	193	1			162
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					162

ELMORE 32 WELL #: 10H RRCID -> 265113 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	2			N	-0-					103
*06	510	X	12	-0-	-498	-0-	12	2			N	-0-					103
*07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					103
*08	558	X	109	-0-	-449	-0-	109	2			N	-0-					103
*09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					103
*10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					103
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					103
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					103
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					103
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

ELMORE 21 WELL #: 8SL RRCID -> 265116 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6038	2	118	9	N	107	187	1			293
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6357	2	145	9	N	132	182	1			243
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5045	2	47	9	N	43					286
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5426	2	58	9	N	53					339
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7127	2	130	9	N	118	199	1			258
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MCMAHAN W 22 SL WELL #: 4H RRCID -> 265739 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMORE 32 WELL #: 9H RRCID -> 266355 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8374	2	103	9	N	94	195	1			93
12	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9055	2	146	9	N	133					226
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9095	2	117	9	N	106					332
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8893	2	130	9	N	118	190	1			260
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9562	2	152	9	N	138	184	1			214
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					214

MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	14992	2	91	9	N	83	193	1			121
12	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15350	2	42	9	N	38					159
01	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14423	2	68	9	N	62	6	1			215
02	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13804	2	69	9	N	63					278
03	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14580	2	64	9	N	58	191	1			145
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					145

ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5056	2	138	9	N	125	191	1			173
12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5717	2	158	9	N	144					317
01	5456	X	4460	-0-	-996	-0-	4320	2	140	9	N	127	183	1			261
02	5104	X	4177	-0-	-927	-0-	4060	2	117	9	N	106	191	1			176
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5338	2	212	9	N	193	180	1			189
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					189

ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3645	2	146	9	N	133	193	1			136
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3817	2	168	9	N	153					289
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3295	2	153	9	N	139	193	1			235
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3138	2	130	9	N	118	193	1			160
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3650	2	129	9	N	117					277
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					277

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3476	2	95	9	N	86					191
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3473	2	118	9	N	107	193	1			105
01	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2420	2	89	9	N	81					186
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3312	2	98	9	N	89	193	1			82
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3441	2	88	9	N	80					162
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					162

ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					296
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					296
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					296
02	1566	X	34	-0-	-1532	-0-	34	2			N	-0-					296
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					296
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
SANTA FE WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					28
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					28
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					28
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					28
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					28
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					28

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PEARSON WELL #: 6109 RRCID -> 185488 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	2			N	-0-					109
12	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					109
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					109
02	551	N	458	-0-	-93	-0-	458	2			N	-0-					109
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					109
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					109

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CLEMENT, E.D. WELL #: 32 RRCID -> 178281 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	271	-0-	-929	-0-	271	3			N	-0-					29
12	1581	N	262	-0-	-1319	-0-	262	3			N	-0-					29
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					29
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					29
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					29
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	#	1016	-0-	-124	-0-	1008	2	8	9	N	7					110
12	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	N	13					123
01	1178	#	1157	-0-	-21	-0-	1149	2	8	9	N	7					130
02	1102	#	716	-0-	-386	-0-	706	2	10	9	N	9	114	1			25
03	1209	#	511	-0-	-698	-0-	505	2	6	9	N	5					30
04	1170	#	640	-0-	-530	-0-	637	2	3	9	N	3					33

ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	#	1288	-0-	-422	-0-	1279	2	9	9	N	8					56
12	1767	#	1546	-0-	-221	-0-	1531	2	15	9	N	14					70
01	1736	#	1427	-0-	-309	-0-	1424	2	3	9	N	3					73
02	1624	#	858	-0-	-766	-0-	855	2	3	9	N	3	51	1			25
03	1612	#	665	-0-	-947	-0-	665	2			N	-0-					25
04	1500	#	1068	-0-	-432	-0-	1059	2	9	9	N	8					33

YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFATTER WELL #: 1078 RRCID -> 123738 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	N	8					70
12	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1886	2	14	9	N	13					83
01	1860	#	1702	-0-	-158	-0-	1694	2	8	9	N	7					90
02	1740	#	1709	-0-	-31	-0-	1689	2	20	9	N	18					108
03	1860	#	1784	-0-	-76	-0-	1782	2	2	9	N	2					110
*04	1800	#	1666	-0-	-134	-0-	1652	2	14	9	N	13					123

FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

11	2220	#	2073	-0-	-147	-0-	2071	2	2	9	N	2					15
12	2294	#	1929	-0-	-365	-0-	1929	2			N	-0-					15
01	2294	#	1815	-0-	-479	-0-	1815	2			N	-0-					15
02	2146	#	1960	-0-	-186	-0-	1960	2			N	-0-					15
03	2232	#	1908	-0-	-324	-0-	1908	2			N	-0-					15
*04	2070	#	1124	-0-	-946	-0-	1124	2			N	-0-					15

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212698 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150

11	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	N	33					138
							36	9									
12	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1146	2	N	34					172
							37	9									
01	1054	#	1044	-0-	-10	-0-	26	1	1004	2	N	13					185
							14	9									
02	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1004	2	N	6					191
							7	9									
03	1209	#	1154	-0-	-55	-0-	30	1	1094	2	N	27	190	1			28
							30	9									
04	1170	#	625	-0-	-545	-0-	22	1	597	2	N	5					33
							6	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

11	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	5					135
							6	9									
12	1023	#	895	-0-	-128	-0-	31	1	863	2	N	1					136
							1	9									
01	1023	#	966	-0-	-57	-0-	27	1	932	2	N	6					142
							7	9									
02	986	#	775	-0-	-211	-0-	29	1	739	2	N	6					148
							7	9									
03	1054	#	898	-0-	-156	-0-	30	1	862	2	N	5					153
							6	9									
04	1020	#	717	-0-	-303	-0-	30	1	681	2	N	5					158
							6	9									

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					110
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					110
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					110

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5273	3	15	9	N	14					112
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5189	3	20	9	N	18					130
01	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5293	3	47	9	N	43					173
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1145	1	3714	3	N	26	169	1			30
							29	9									
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1157	1	3832	3	N	8					37
							9	9									
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					37

LIPS "A" WELL #: 12 RRCID -> 176474 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 8186

11	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	1658	3			N	-0-					201
12	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1665	3	2	9	N	2					203
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					203
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	394	1	1206	3	N	15	185	1			33
							17	9									
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	406	1	1227	3	N	-0-					33
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					803
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					803
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					803
02	261	N	206	-0-	-55	-0-	206	2			N	-0-					803
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					803
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					803

COURSON RANCH 159 WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124

11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					648
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					648
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	169	1	567	2	N	-0-					648
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					648
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					648
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					648

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 158 WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					390
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					390
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					390
02	493	N	396	-0-	-97	-0-	396	2			N	-0-					390
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					390
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					390

COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					67
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					67
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					67
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					67
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					67
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					67

COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 291407 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8508 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					1390
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					1390
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1390

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER) 01933 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 146373 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON) 01933 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SOUTH LIPS -170- WELL #: 1D RRCID -> 177857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					62
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					62
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					62
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	3			N	-0-					62
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					62
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					62

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 6 RRCID -> 227404 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	244	1	381	9	N	346	513	1			205
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1380	2	341	9	N	310	177	1			338
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	240	1	1424	2	N	424	340	1			422
							466	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1373	2	266	9	N	242	165	1			499
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	727	2	118	9	N	107	169	1			437
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					437

COURSON RANCH 148 WELL #: 10 RRCID -> 228125 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

COURSON RANCH 148 WELL #: 6 RRCID -> 231763 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

COURSON RANCH 136 WELL #: 16 RRCID -> 239132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8776 - 9022

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COURSON RANCH 148 WELL #: 14 RRCID -> 255682 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 265332 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SKEETERBEE WELL #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 3271 - 3281

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4280	-0-	-1900	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4835	-0-	-1117	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
02	5104	X	4534	-0-	-570	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5077	-0-	-131	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3801 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	151	-0-	-168	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	148	-0-	-142	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					3
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					3
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					3
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					3
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 3220 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTERO (UPPER MORROW D) //CONT.// 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HANDLIN WELL #: 3 RRCID -> 175802 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638

11	1590	N	625	-0-	-965	-0-	625	2			N	-0-					112
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					112
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					112
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					112
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					112
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					112

CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-	179	1			442
12	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	2413	3			N	-0-					442
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	177	177	1			442
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					442
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					442
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					442

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

11	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	2117 N	1756	-0-	-361	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	1132	-0-	-1069	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 4512

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

11	2460	N	1759	-0-	-701	-0-	1751	3	8	9	Y	7					187
12	2015	N	11	-0-	-2004	-0-	3	3	8	9	Y	7					194
01	1922	N	4	-0-	-1918	-0-	3	3	1	9	Y	1					195
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					Y	2					197
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3					200
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1663	3	58	9	Y	53	185	1			68

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 14059 - 14251

11	1200	N	380	-0-	-820	-0-	379	2	1	9	N	1					131
12	1674	N	337	-0-	-1337	-0-	334	2	3	9	N	3					134
01	1209	N	23	-0-	-1186	-0-	23	2			N	-0-					134
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1779	2	8	9	N	7					141
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1850	2	3	9	N	3					144
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					144

B & B (ATOKA GRANITE WASH) //CONT.// 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811

11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2727	2	72	9	N	65					148
12	2976	X	2209	-0-	-767	-0-	2143	2	66	9	N	60					208
01	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	2669	2	58	9	N	53					261
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2755	2	62	9	N	56	189	1			128
03	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2855	2	73	9	N	66					194
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					194

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					12
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					12
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					12
02	319	N	189	-0-	-130	-0-	189	2			Y	-0-					12
03	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	2			Y	-0-					12
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					12

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

REED T WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					61
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					61
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					61
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					61
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					61

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

REED T WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MEEK 41 WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-

LEE, RUBY 4 WELL #: 204 RRCID -> 222839 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE 9 WELL #: 2 RRCID -> 227986 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HUFF 2 WELL #: 5 RRCID -> 232590 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBY LEE WELL #: 101H RRCID -> 236013 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12000 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2393	2	72	9	N	65					103
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2549	2	44	9	N	40					143
01	2573	N	2285	-0-	-288	-0-	2234	2	51	9	N	46					189
02	2378	N	2031	-0-	-347	-0-	1951	2	80	9	N	73	182	1			80
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2072	2	29	9	N	26					106
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					106

FRYE 9 WELL #: 4 RRCID -> 236249 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					102
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					102
*07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					102
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					102
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					102
*10	1333	N	608	-0-	-725	-0-	608	2			N	-0-					102
*11	1440	N	281	-0-	-1159	-0-	281	2			N	-0-					102
*12	651	N	165	-0-	-486	-0-	165	2			N	-0-					102
*01	620	N	323	-0-	-297	-0-	323	2			N	-0-					102
*02	261	N	205	-0-	-56	-0-	205	2			N	-0-					102
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					102
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					102

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 WELL #: 5 RRCID -> 236328 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1178	2	39	9	Y	35					180
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1206	2	15	9	Y	14					194
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1735	2	12	9	Y	11					205
02	1189	N	1095	-0-	-94	-0-	1076	2	19	9	Y	17					222
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1103	2	12	9	Y	11					233
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					233

HUFF 2 WELL #: 6 RRCID -> 236880 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.12552 - 14392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

FRYE 9 WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422

11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5200	2	168	9	N	153					377
12	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	5379	2	166	9	N	151	191	1			337
01	5797	X	4370	-0-	-1427	-0-	4256	2	114	9	N	104	179	1			262
02	5423	X	4890	-0-	-533	-0-	4751	2	139	9	N	126					388
03	5797	X	5425	-0-	-372	-0-	5326	2	99	9	N	90	362	1			116
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					116

HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			Y	-0-					172
12	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	2			Y	-0-					172
01	527	N	38	-0-	-489	-0-	38	2			Y	-0-					172
02	725	N	410	-0-	-315	-0-	410	2			Y	-0-					172
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					172
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					172

HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED T WELL #: 7H RRCID -> 248233 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5971	-0-	-959	-0-	5817	2	154	9	N	140	186	1			171
12	6882	X	6707	-0-	-175	-0-	6533	2	174	9	N	158					329
01	6882	X	6096	-0-	-786	-0-	5951	2	145	9	N	132	187	1			274
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5963	2	179	9	N	163	193	1			244
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6402	2	184	9	N	167	177	1			234
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					234

REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3699	-0-	-81	-0-	3596	2	103	9	N	94	175	1			163
12	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	3699	2	109	9	N	99					262
01	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3625	2	66	9	N	60	188	1			134
02	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	3382	2	79	9	N	72					206
03	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3439	2	97	9	N	88	183	1			111
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					111

HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					28
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5853	2	160	9	N	145	199	1			227
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6026	2	152	9	N	138	178	1			187
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4972	2	118	9	N	107					294
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5885	2	123	9	N	112	182	1			224
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5090	2	114	9	N	104					328
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					328

RUBY LEE WELL #: 102H RRCID -> 254567 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12447 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5909	2	114	9	N	104					285
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5939	2	103	9	N	94	180	1			199
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6112	2	134	9	N	122					321
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5766	2	112	9	N	102	200	1			223
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5630	2	105	9	N	95	182	1			136
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					136

RUBY LEE WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15930	X	15223	-0-	-707	-0-	15191	2	32	9	N	29					128
12	16089	X	15506	-0-	-583	-0-	15506	2			N	-0-					128
01	15748	X	14177	-0-	-1571	-0-	14177	2			N	-0-					128
02	14703	X	14550	-0-	-153	-0-	14550	2			N	-0-					128
03	15717	X	15423	-0-	-294	-0-	15423	2			N	-0-					128
04	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					128

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WEST WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4242	-0-	-1368	-0-	4110	2	132	9	N	120	190	1			245
12	5797	X	2683	-0-	-3114	-0-	2625	2	58	9	N	53					298
01	5797	X	1197	-0-	-4600	-0-	1177	2	20	9	N	18					316
02	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					316
03	4805	X	3146	-0-	-1659	-0-	3071	2	75	9	N	68	181	1			203
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					203

WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

11	13650	X	12391	-0-	-1259	-0-	12037	2	354	9	N	322	184	1			227
12	14508	X	13141	-0-	-1367	-0-	12786	2	355	9	N	323	192	1			358
01	14508	X	6120	-0-	-8388	-0-	5870	2	250	9	N	227	373	1			212
02	13572	X	6263	-0-	-7309	-0-	5894	2	369	9	N	335	380	1			167
03	12865	X	6321	-0-	-6544	-0-	5947	2	374	9	N	340	185	1			322
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					322

O'BRIEN WELL #: 2102H RRCID -> 259762 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593

11	5670	X	5131	-0-	-539	-0-	4934	2	197	9	N	179	202	1			244
12	5859	X	4753	-0-	-1106	-0-	4569	2	184	9	N	167	182	1			229
01	5859	X	5179	-0-	-680	-0-	5007	2	172	9	N	156	191	1			194
02	5452	X	5431	-0-	-21	-0-	5267	2	164	9	N	149	179	1			164
03	5704	X	5590	-0-	-114	-0-	5415	2	175	9	N	159	192	1			131
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					131

MEEK 41 WELL #: 4H RRCID -> 262480 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420

11	4350	X	3870	-0-	-480	-0-	3646	2	224	9	N	204	198	1			217
12	4123	X	3152	-0-	-971	-0-	2952	2	200	9	N	182	179	1			220
01	3720	X	2166	-0-	-1554	-0-	2030	2	136	9	N	124	180	1			164
02	3741	X	1348	-0-	-2393	-0-	1226	2	122	9	N	111					275
03	3999	X	2113	-0-	-1886	-0-	2004	2	109	9	N	99	315	1			59
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					59

RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

11	3090	X	2522	-0-	-568	-0-	2400	2	122	9	N	111					209
12	3069	X	2220	-0-	-849	-0-	2092	2	128	9	N	116	188	1			137
01	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2716	2	169	9	N	154	175	1			116
02	2784	X	2756	-0-	-28	-0-	2583	2	173	9	N	157	182	1			91
03	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2569	2	152	9	N	138					229
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					229

LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013

11	6180	X	5221	-0-	-959	-0-	5048	2	173	9	N	157	190	1			194
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5264	2	171	9	N	155	195	1			154
01	5642	X	4414	-0-	-1228	-0-	4306	2	108	9	N	98					252
02	5278	X	4683	-0-	-595	-0-	4514	2	169	9	N	154	185	1			221
03	5642	X	4364	-0-	-1278	-0-	4229	2	135	9	N	123	183	1			161
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					161

HAMILTON 39 WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153

11	3690	X	2577	-0-	-1113	-0-	2413	2	164	9	N	149	199	1			246
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3895	2	199	9	N	181	194	1			233
01	3906	X	2355	-0-	-1551	-0-	2238	2	117	9	N	106					339
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	3940	2	200	9	N	182	366	1			155
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4202	2	190	9	N	173	252	1			76
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					76

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	9785	-0-	-1225	-0-	9541	2	244	9	N	222	191	1			171
12	10385	X	9792	-0-	-593	-0-	9565	2	227	9	N	206	186	1			191
01	10385	X	10372	-0-	-13	-0-	10207	2	165	9	N	150					341
02	9715	X	8314	-0-	-1401	-0-	8159	2	155	9	N	141	179	1			303
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10248	2	250	9	N	227	367	1			163
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					163

WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

11	4920	X	3672	-0-	-1248	-0-	3416	2	256	9	N	233	201	1			284
12	5084	X	3622	-0-	-1462	-0-	3340	2	282	9	N	256	196	1			344
01	4836	X	3408	-0-	-1428	-0-	3175	2	233	9	N	212	353	1			203
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4388	2	262	9	N	238	175	1			266
03	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	3773	2	267	9	N	243	192	1			317
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					317

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FORTAY, INC. 277925
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2613	-0-	-117	-0-	2613	2			N	-0-					156
12	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2661	2			N	-0-					156
01	2883	X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2			N	-0-					156
02	2697	X	2363	-0-	-334	-0-	2363	2			N	-0-					156
03	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	2760	2			N	-0-					156
*04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					156

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					62
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					62
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	67	2	4	9	N	4	52	1			14
02	145	N	16	-0-	-129	-0-	16	2			N	-0-					14
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					14
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	285	2	32	9	N	29					43

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

11	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					29
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					29
01	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					29
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					29
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

11	2880	#	2807	-0-	-73	-0-	2782	2	25	9	N	23					50
12	2635	#	2633	-0-	-2	-0-	2603	2	30	9	N	27					77
01	2759	#	2328	-0-	-431	-0-	2321	2	7	9	N	6					83
02	2726	#	1018	-0-	-1708	-0-	1018	2			N	-0-					83
03	2914	#	1167	-0-	-1747	-0-	1167	2			N	-0-					83
04	2820	#	1368	-0-	-1452	-0-	1368	2			N	-0-					83

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					40
12	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					40
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
02	725	#	606	-0-	-119	-0-	606	3			N	-0-					40
03	775	#	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					40
04	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					40

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					50
12	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					50
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					50
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					50
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					50

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		1830	-0-	1830	281665	1822	2	8	9	N	7					92
12	SWR 10		789	-0-	789	282454	789	2			N	-0-					92
01	SWR 10		1108	-0-	1108	283562	1107	2	1	9	N	1					93
02	SWR 10		2393	-0-	2393	285955	2392	2	1	9	N	1					94
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	285955					N	11					105
04	SWR 10		1537	-0-	1537	287492	1526	2	11	9	N	10					115

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					128
12	1920	R	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					128
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					128
02	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					128
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					128
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					128

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	203	#	199	-0-	-4	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					195
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					195
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					195
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					195
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					195
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					195

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	N	3					50
12	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	N	1					51
01	1240	#	589	-0-	-651	-0-	589	2			N	-0-					51
02	1160	#	593	-0-	-567	-0-	592	2	1	9	N	1					52
03	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	N	3					55
04	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	N	3					58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	2	N	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	31	1	144	2	N	-0-					-0-
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	31	1	120	2	N	-0-					-0-
02	174	#	110	-0-	-64	-0-	29	1	81	2	N	-0-					-0-
03	186	#	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-					-0-
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	30	1	116	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					11
12	558	#	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					11
01	558	#	178	-0-	-380	-0-	178	2			N	-0-					11
02	522	#	101	-0-	-421	-0-	101	2			N	-0-					11
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					11
04	480	#	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
EQV OPERATING LLC 101634
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	945	2	3	9	N	3					31
12	992	N	960	-0-	-32	-0-	954	2	6	9	N	5					36
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	920	2	11	9	N	10					46
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	908	2			N	-0-					46
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	N	7	1	1			52
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					52

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					32
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					32
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					32
02	609	N	553	-0-	-56	-0-	553	2			N	-0-					32
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					32
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					32

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	458	2	13	9	N	12					49
12	558	N	409	-0-	-149	-0-	406	2	3	9	N	3					52
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	505	2	17	9	N	15					67
02	464	N	379	-0-	-85	-0-	376	2	3	9	N	3					70
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	3	1			67
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	467	2	8	9	N	7					74

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1671	2	36	9	N	33					51
12	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1742	2	13	9	N	12					63
01	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1687	2	28	9	N	25					88
02	1653	N	1616	-0-	-37	-0-	1594	2	22	9	N	20					108
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1722	2	11	9	N	10	88	1			30
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1686	2	13	9	N	12					42

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	988	2	13	9	N	12					87
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1036	2	17	9	N	15					102
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1028	2	14	9	N	13					115
02	957	N	955	-0-	-2	-0-	945	2	10	9	N	9	92	1			32
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	2	14	9	N	13					45
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	2	13	9	N	12					57

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	651	-0-	-159	-0-	638	2	13	9	N	12					85
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	816	2	11	9	N	10					95
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	726	2	9	9	N	8					103
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	8					111
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	766	2	9	9	N	8					119
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8					127

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13					38
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	854	2	17	9	N	15	40	1			13
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	868	2	8	9	N	7					20
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	785	2	13	9	N	12					32
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	843	2	10	9	N	9					41
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	2	14	9	N	13					54

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1132	2	9	9	N	8					96
12	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1135	2	9	9	N	8					104
01	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1190	2	8	9	N	7					111
02	1102	N	1045	-0-	-57	-0-	1028	2	17	9	N	15	107	1			19
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1103	2	9	9	N	8					27
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1125	2	13	9	N	12					39

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	573	-0-	-207	-0-	567	2	6	9	N	5					125
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	N	5					130
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	691	2	12	9	N	11	99	1			42
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					45
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	N	10					55
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	693	2	14	9	N	13					68

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					5
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					7
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	N	5					12
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	341	2	2	9	N	2					14
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					14
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					14

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	1572	2	11	9	N	10					75
12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1636	2	11	9	N	10					85
01	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1553	2	17	9	N	15	69	1			31
02	1537	N	1512	-0-	-25	-0-	1504	2	8	9	N	7					38
03	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1620	2	6	9	N	5					43
04	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			N	-0-					43

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1064	2	3	9	N	3					22
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1154	2	8	9	N	7					29
01	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1104	2	6	9	N	5					34
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	N	6					40
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1129	2	9	9	N	8					48
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					48

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1467	2	19	9	N	17					77
12	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1492	2	28	9	N	25					102
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1426	2	22	9	N	20					122
02	1450	N	1431	-0-	-19	-0-	1407	2	24	9	N	22					144
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1523	2	34	9	N	31	87	1			88
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1373	2	9	9	N	8					96

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	920	2	8	9	N	7					122
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	983	2	19	9	N	17					139
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	951	2	1	9	N	1					140
02	899	N	850	-0-	-49	-0-	843	2	7	9	N	6	136	1			10
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	947	2	9	9	N	8					18
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	N	12					30

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1184	2	13	9	N	12					102
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1225	2	9	9	N	8					110
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1088	2	6	9	N	5					115
02	1160	N	1130	-0-	-30	-0-	1106	2	24	9	N	22	96	1			41
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					41
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					41

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					65
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	403	2	8	9	N	7					72
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					72
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					72
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					75
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	403	2	17	9	N	15	63	1			27

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2					90
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					90
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					95
02	493	N	232	-0-	-261	-0-	229	2	3	9	N	3					98
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	284	2	2	9	N	2					100
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	285	2	2	9	N	2					102

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	2	2	9	N	2					44
12	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1730	2	3	9	N	3					47
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1922	2	11	9	N	10					57
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1719	2	28	9	N	25					82
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	N	7					89
04	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1707	2	8	9	N	7					96

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	373	2	8	9	N	7					67
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	365	2	3	9	N	3					70
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	371	2	2	9	N	2					72
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	251	2	189	9	N	172	117	1			127
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	343	2	4	9	N	4					131
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					131

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	496	2	8	9	N	7					51
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12					63
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					63
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	482	2	20	9	N	18	43	1			38
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					38
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					38

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1451	2			N	-0-					115
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	2	3	9	N	3					118
01	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					118
02	1392	N	1264	-0-	-128	-0-	1262	2	2	9	N	2	85	1			35
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2036	2	77	9	N	70					105
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1338	2	3	9	N	3					108

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	N	13					45
12	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1439	2	8	9	N	7					52
01	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1312	2	8	9	N	7					59
02	1421	N	1388	-0-	-33	-0-	1379	2	9	9	N	8					67
03	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1283	2	11	9	N	10					77
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1310	2	8	9	N	7					84

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	755	2	24	9	N	22					40
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	750	2	9	9	N	8					48
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	708	2	17	9	N	15					63
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	686	2	3	9	N	3					66
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	N	10					76
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	739	2	8	9	N	7					83

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	N	2					95
12	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1555	2	14	9	N	13	76	1			32
01	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			N	-0-					32
02	1450	N	1417	-0-	-33	-0-	1395	2	22	9	N	20					52
03	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1435	2	8	9	N	7					59
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1437	2	13	9	N	12					71

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5					33
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1008	2	9	9	N	8					41
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1046	2	8	9	N	7					48
02	957	N	928	-0-	-29	-0-	925	2	3	9	N	3					51
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	N	2					53
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	N	3					56

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1089	2	13	9	N	12					97
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1114	2	8	9	N	7					104
01	1178	N	779	-0-	-399	-0-	773	2	6	9	N	5					109
02	1073	N	1048	-0-	-25	-0-	1037	2	11	9	N	10					119
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1074	2	3	9	N	3	98	1			24
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	N	5					29

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1641	2	8	9	N	7					92
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1716	2	28	9	N	25					117
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1803	2	8	9	N	7	115	1			9
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	N	10					19
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	N	13					32
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1666	2	9	9	N	8					40

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1627	2	17	9	N	15					79
12	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	1248	2	9	9	N	8					87
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1777	2	24	9	N	22					109
02	1595	N	1471	-0-	-124	-0-	1468	2	3	9	N	3	93	1			19
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1549	2	25	9	N	23					42
04	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	1549	2	28	9	N	25					67

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	959	2	9	9	N	8					11
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	983	2	6	9	N	5					16
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	978	2	8	9	N	7					23
02	928	N	899	-0-	-29	-0-	896	2	3	9	N	3					26
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	962	2	9	9	N	8					34
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	2			N	-0-					34

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1357	2	19	9	N	17					80
12	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1336	2	22	9	N	20					100
01	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1404	2	20	9	N	18					118
02	1334	N	1304	-0-	-30	-0-	1290	2	14	9	N	13	97	1			34
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	N	13					47
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1369	2	6	9	N	5					52

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	562	2	14	9	N	13					125
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					127
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	537	2	2	9	N	2					129
02	551	N	493	-0-	-58	-0-	491	2	2	9	N	2					131
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	439	2	2	9	N	2					133
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	462	2	2	9	N	2					135

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1578	2	9	9	N	8	77	1			45
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5					50
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1649	2	8	9	N	7					57
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	N	17					74
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1660	2	37	9	N	34	81	1			27
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	N	3					30

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1620	2	13	9	N	12					113
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1672	2	19	9	N	17					130
01	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1477	2	21	9	N	19	95	1			54
02	1566	N	1547	-0-	-19	-0-	1528	2	19	9	N	17					71
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1628	2	17	9	N	15					86
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1604	2	6	9	N	5					91

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	961	2	3	9	N	3					99
12	1054	N	991	-0-	-63	-0-	981	2	10	9	N	9	91	1			17
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	980	2	9	9	N	8					25
02	928	N	913	-0-	-15	-0-	905	2	8	9	N	7					32
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	982	2	9	9	N	8					40
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					40

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	850	2	2	9	N	2					62
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	838	2	3	9	N	3					65
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	906	2	13	9	N	12					77
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	806	2	13	9	N	12					89
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2					91
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	859	2	9	9	N	8					99

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	N	2					42
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					47
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					47
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	2	8	9	N	7					54
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					54
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	912	2	6	9	N	5					59

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5	109	1			37
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1173	2	2	9	N	2					39
01	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	1002	2			N	-0-					39
02	1247	N	1019	-0-	-228	-0-	1016	2	3	9	N	3					42
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1180	2	13	9	N	12					54
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					57

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	943	2	20	9	N	18					29
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1006	2	11	9	N	10					39
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	960	2	19	9	N	17					56
02	928	N	907	-0-	-21	-0-	890	2	17	9	N	15					71
03	1023	N	882	-0-	-141	-0-	876	2	6	9	N	5					76
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	843	2	9	9	N	8					84

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10					126
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1257	2	13	9	N	12					138
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2			N	-0-					138
02	1160	N	1157	-0-	-3	-0-	1142	2	15	9	N	14					152
03	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1202	2	19	9	N	17	134	1			35
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1115	2	4	9	N	4					39

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	N	3					12
12	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1789	2	9	9	N	8					20
01	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	1468	2	11	9	N	10					30
02	1769	N	1755	-0-	-14	-0-	1747	2	8	9	N	7					37
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	2	11	9	N	10					47
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1739	2	17	9	N	15					62

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13					84
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1313	2	6	9	N	5					89
01	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1046	2	2	9	N	2					91
02	1247	N	1177	-0-	-70	-0-	1175	2	2	9	N	2					93
03	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1236	2	6	9	N	5					98
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	N	13					111

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1032	2	2	9	N	2					93
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1070	2	6	9	N	5					98
01	1116	N	986	-0-	-130	-0-	977	2	9	9	N	8					106
02	986	N	973	-0-	-13	-0-	970	2	3	9	N	3					109
03	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1032	2	1	9	N	1	87	1			23
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	2	3	9	N	3					26

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2					42
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					43
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	426	2	4	9	N	4					47
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	428	2	3	9	N	3					50
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	431	2	6	9	N	5					55
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5					60

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	738	2	6	9	N	5					106
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					106
01	1023	N	517	-0-	-506	-0-	416	2	101	9	N	92	162	1			36
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	N	2					38
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	N	17					55
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	414	2	6	9	N	5					60

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	N	8					85
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					85
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					85
02	377	N	314	-0-	-63	-0-	314	2			N	-0-					85
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					85
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					85

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	N	15					108
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					110
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1420	2	17	9	N	15					125
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1339	2	14	9	N	13					138
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1441	2	19	9	N	17	143	1			12
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5					17

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7					81
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2					83
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					83
02	377	N	227	-0-	-150	-0-	227	2			N	-0-					83
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					86
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	N	5					91

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	702	2	8	9	N	7					138
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	751	2	13	9	N	12					150
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					150
02	696	N	691	-0-	-5	-0-	674	2	17	9	N	15					165
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	727	2	8	9	N	7					172
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	745	2	39	9	N	35					207

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1059	2	2	9	N	2	95	1			34
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1097	2	6	9	N	5					39
01	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1092	2	6	9	N	5					44
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1030	2	14	9	N	13					57
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1097	2	6	9	N	5					62
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	986	2	6	9	N	5					67

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	514	2	57	9	N	52					108
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	347	2	2	9	N	2					110
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					110
02	522	N	431	-0-	-91	-0-	414	2	17	9	N	15	99	1			26
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	411	2	13	9	N	12					38
04	510	N	413	-0-	-97	-0-	411	2	2	9	N	2					40

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	689	2	11	9	N	10					55
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	N	7					62
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7					69
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	N	7					76
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					76
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	701	2	6	9	N	5					81

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					54
12	1085	N	779	-0-	-306	-0-	776	2	3	9	N	3					57
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					57
02	725	N	607	-0-	-118	-0-	607	2			N	-0-					57
03	775	N	555	-0-	-220	-0-	541	2	14	9	N	13					70
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	710	2	35	9	N	32					102

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	N	5					61
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					61
01	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					61
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1329	2	8	9	N	7					68
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	2	17	9	N	15					83
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	N	2					85

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	547	2	7	9	N	6					42
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	566	2	4	9	N	4					46
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	568	2	11	9	N	10					56
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	N	7					63
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	N	12					75
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7					82

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					6
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3					9
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					9
02	232	N	185	-0-	-47	-0-	185	2			N	-0-					9
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					9
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3					12

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	777	2	3	9	N	3					55
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10					65
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					65
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8					73
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	726	2	6	9	N	5					78
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	694	2	6	9	N	5					83

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1411	2	20	9	N	18					87
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1437	2	13	9	N	12	62	1			37
01	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1453	2	19	9	N	17					54
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1389	2	19	9	N	17					71
03	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1405	2	13	9	N	12					83
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1					84

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	406	2	6	9	N	5					76
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12					88
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	284	2	2	9	N	2					90
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	526	2	11	9	N	10					100
03	682	N	368	-0-	-314	-0-	361	2	7	9	N	6					106
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	455	2	23	9	N	21	108	1			19

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	557	2	19	9	N	17					66
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	575	2	3	9	N	3					69
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	607	2	20	9	N	18					87
02	551	N	464	-0-	-87	-0-	464	2			N	-0-					87
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	689	2	19	9	N	17					104
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	508	2	8	9	N	7					111

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	430	2	11	9	N	10					92
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	362	2	3	9	N	3					95
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	418	2	8	9	N	7					102
02	435	N	366	-0-	-69	-0-	363	2	3	9	N	3					105
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	388	2	11	9	N	10					115
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	353	2	3	9	N	3					118

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	430	2	18	9	N	16	119	1			38
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	2	13	9	N	12					50
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	522	2	15	9	N	14					64
02	435	N	362	-0-	-73	-0-	360	2	2	9	N	2					66
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	390	2	14	9	N	13					79
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7					86

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1121	2	15	9	N	14	74	1			66
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1162	2	11	9	N	10					76
01	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1106	2	22	9	N	20					96
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1090	2	21	9	N	19	90	1			25
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1153	2	13	9	N	12					37
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	N	17					54

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1017	2	2	9	N	2					69
12	1147	N	676	-0-	-471	-0-	676	2			N	-0-					69
01	1116	N	584	-0-	-532	-0-	582	2	2	9	N	2					71
02	986	N	856	-0-	-130	-0-	856	2			N	-0-					71
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	2	8	9	N	7					78
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	911	2	17	9	N	15					93

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1032	2	9	9	N	8					125
12	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1056	2	4	9	N	4	60	1			69
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1159	2	11	9	N	10					79
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9	79	1			9
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3					12
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	2			N	-0-					12

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1445	2	14	9	N	13					112
12	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	1426	2	3	9	N	3					115
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1390	2	11	9	N	10					125
02	1421	N	1370	-0-	-51	-0-	1362	2	8	9	N	7	99	1			33
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1419	2	4	9	N	4					37
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1405	2	9	9	N	8					45

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1326	2	9	9	N	8					149
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1367	2	21	9	N	19	131	1			37
01	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1212	2	24	9	N	22					59
02	1305	N	1214	-0-	-91	-0-	1189	2	25	9	N	23					82
03	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1265	2	47	9	N	43	105	1			20
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1221	2	31	9	N	28					48

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					69
12	2821	N	2595	-0-	-226	-0-	2592	2	3	9	N	3					72
01	2728	N	2540	-0-	-188	-0-	2540	2			N	-0-					72
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					72
03	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2442	2	11	9	N	10					82
04	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2428	2	6	9	N	5					87

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	726	-0-	-234	-0-	726	2			N	-0-					109
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	N	20	105	1			24
01	744	N	239	-0-	-505	-0-	239	2			N	-0-					24
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	2	3	9	N	3					27
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	817	2	25	9	N	23					50
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	N	7					57

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1165	2	19	9	N	17					55
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1175	2	14	9	N	13					68
01	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1191	2	14	9	N	13					81
02	1131	N	940	-0-	-191	-0-	923	2	17	9	N	15					96
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	22	9	N	20					116
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1190	2	19	9	N	17					133

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1162	2	13	9	N	12	97	1			25
12	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1200	2	11	9	N	10					35
01	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1159	2	17	9	N	15					50
02	1131	N	1126	-0-	-5	-0-	1109	2	17	9	N	15					65
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1169	2	14	9	N	13					78
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1129	2	6	9	N	5					83

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					29
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					29
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					29
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	465	2	2	9	N	2					31
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					31
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					31

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1154	2	22	9	N	20					76
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1249	2	14	9	N	13					89
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					89
02	1131	N	964	-0-	-167	-0-	964	2			N	-0-					89
03	1271	N	982	-0-	-289	-0-	980	2	2	9	N	2	69	1			22
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1					23

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	675	2	6	9	N	5					108
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					110
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	N	7					117
02	667	N	555	-0-	-112	-0-	552	2	3	9	N	3					120
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	585	2	3	9	N	3					123
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	564	2	4	9	N	4	107	1			20

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					2
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					2
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					2
02	696	N	614	-0-	-82	-0-	614	2			N	-0-					2
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					2
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					2

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1654	2	14	9	N	13					52
12	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1723	2	9	9	N	8					60
01	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1675	2	22	9	N	20					80
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	1592	2	14	9	N	13					93
03	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1705	2	13	9	N	12					105
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1711	2	7	9	N	6	88	1			23

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	611	2	8	9	N	7					59
12	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	2			N	-0-					59
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	701	2	17	9	N	15					74
02	609	N	472	-0-	-137	-0-	462	2	10	9	N	9					83
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	490	2	17	9	N	15					98
04	690	N	364	-0-	-326	-0-	361	2	3	9	N	3	83	1			18

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					16
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	539	2	6	9	N	5					21
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					21
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	2			N	-0-					21
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	421	2	31	9	N	28					49
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	540	2	22	9	N	20					69

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	850	-0-	-140	-0-	848	2	2	9	N	2					142
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	927	2	57	9	N	52					194
01	1085	N	577	-0-	-508	-0-	575	2	2	9	N	2	141	1			55
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					55
03	992	N	871	-0-	-121	-0-	836	2	35	9	N	32					87
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	744	2	25	9	N	23					110

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	286	2	2	9	N	2					64
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	418	2	2	9	N	2					66
01	527	N	410	-0-	-117	-0-	401	2	9	9	N	8					74
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3					77
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	258	2	6	9	N	5					82
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					82

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7					38
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	731	2	9	9	N	8					46
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	N	12					58
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	688	2			N	-0-					58
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	N	3					61
04	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-					61

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1701	-0-	-399	-0-	1688	2	13	9	N	12	13	1			56
12	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1971	2	20	9	N	18					74
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2149	2	6	9	N	5					79
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2063	2	22	9	N	20					99
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2162	2	14	9	N	13					112
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2104	2	2	9	N	2					114

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	698	2	9	9	N	8					85
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	680	2	6	9	N	5					90
01	775	N	709	-0-	-66	-0-	706	2	3	9	N	3					93
02	696	N	687	-0-	-9	-0-	679	2	8	9	N	7	87	1			13
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					17
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	2	12	9	N	11					28

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2					89
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2	9	N	2					91
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					91
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					91
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					91
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	77	1			14

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	895	2	6	9	N	5					23
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	936	2	9	9	N	8					31
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	873	2	11	9	N	10					41
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	846	2	6	9	N	5					46
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	899	2	6	9	N	5					51
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	N	3					54

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1018	2	3	9	N	3					81
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1014	2	6	9	N	5					86
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	N	5					91
02	986	N	978	-0-	-8	-0-	967	2	11	9	N	10					101
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	2	6	9	N	5					106
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1068	2	2	9	N	2					108

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					74
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	60	1			14
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	152	2	6	9	N	5					19
02	290	N	126	-0-	-164	-0-	126	2			N	-0-					19
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	119	2	2	9	N	2					21
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3					24

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

11	630	N	588	-0-	-42	-0-	586	2	2	9	N	2					11
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10					21
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	600	2	2	9	N	2					23
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	569	2	2	9	N	2					25
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	573	2	6	9	N	5					30
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	N	8					38

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2240	2	20	9	N	18	35	1			86
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2301	2	31	9	N	28	23	1			91
01	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	2175	2	11	9	N	10					101
02	2175	N	2153	-0-	-22	-0-	2129	2	24	9	N	22					123
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2226	2	24	9	N	22					145
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2199	2	20	9	N	18					163

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

11	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1478	2	13	9	N	12					119
12	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1488	2	8	9	N	7					126
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1481	2	8	9	N	7	98	1			35
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1491	2	14	9	N	13					48
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	N	12					60
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1534	2	19	9	N	17					77

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

11	480	N	449	-0-	-31	-0-	443	2	6	9	N	5	82	1			18
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	434	2	2	9	N	2					20
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5					25
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	414	2			N	-0-					25
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	385	2	25	9	N	23					48
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	398	2	3	9	N	3					51

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2198	2	8	9	N	7	52	1			35
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2266	2	19	9	N	17					52
01	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	1831	2	8	9	N	7					59
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2147	2	8	9	N	7					66
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5					71
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2277	2	6	9	N	5					76

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1355	2	20	9	N	18					86
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1821	2	22	9	N	20					106
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1525	2	42	9	N	38					144
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					152
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					152
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1583	2	9	9	N	8					160

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2951	2	14	9	N	13					55
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3035	2	14	9	N	13					68
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2878	2	13	9	N	12					80
02	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2866	2	11	9	N	10					90
03	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3069	2	14	9	N	13					103
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2935	2	13	9	N	12					115

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	791	-0-	-139	-0-	778	2	13	9	N	12					86
12	930	N	827	-0-	-103	-0-	810	2	17	9	N	15					101
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	716	2	121	9	N	110	173	1			38
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	N	8					46
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	772	2	4	9	N	4					50
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			N	-0-					50

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					61
12	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1948	2	6	9	N	5					66
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1918	2	3	9	N	3					69
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1899	2	22	9	N	20					89
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					89
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	2	9	9	N	8	42	1			55

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	868	N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	841	N	739	-0-	-102	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	N	10	20	1			2
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	N	8					10
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	772	2	14	9	N	13					23
02	754	N	749	-0-	-5	-0-	736	2	13	9	N	12					35
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	601	2	8	9	N	7					42
04	750	N	575	-0-	-175	-0-	566	2	9	9	N	8					50

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	62	1			11
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					11
01	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	2			N	-0-					11
02	232	N	152	-0-	-80	-0-	152	2			N	-0-					11
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	235	2	11	9	N	10					21
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					21

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-					44
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	389	2	3	9	N	3					47
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	250	2	2	9	N	2					49
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					52
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					57
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					57

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					21
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1558	2	22	9	N	20					41
01	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1484	2	9	9	N	8					49
02	1479	N	1431	-0-	-48	-0-	1414	2	17	9	N	15					64
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2					66
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	N	5					71

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					16
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7					23
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					23
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					26
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					26
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					26

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3	9	N	3	12	1			24
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	861	2	3	9	N	3					27
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					32
02	841	N	769	-0-	-72	-0-	767	2	2	9	N	2					34
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	823	2	3	9	N	3					37
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					37

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	383	2	8	9	N	7					47
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5					52
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	295	2	9	9	N	8					60
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	346	2	2	9	N	2					62
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	331	2	8	9	N	7					69
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	2	8	9	N	7					76

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1099	2	6	9	N	5	13	1			23
12	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1058	2	3	9	N	3					26
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					26
02	1073	N	992	-0-	-81	-0-	986	2	6	9	N	5					31
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					33
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2					35

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

11	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2207	2	20	9	N	18	38	1			61
12	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2270	2	19	9	N	17	20	1			58
01	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	2212	2	17	9	N	15					73
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2159	2	17	9	N	15					88
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2354	2	28	9	N	25					113
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2290	2	20	9	N	18					131

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

11	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1899	2	14	9	N	13					42
12	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1926	2	19	9	N	17					59
01	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1819	2	13	9	N	12					71
02	1856	N	1755	-0-	-101	-0-	1738	2	17	9	N	15					86
03	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1780	2	25	9	N	23	100	1			9
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5					14

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

11	2910	X	2720	-0-	-190	-0-	2706	2	14	9	N	13					59
12	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	2808	2	24	9	N	22					81
01	2883	X	2848	-0-	-35	-0-	2818	2	30	9	N	27					108
02	2668	X	2589	-0-	-79	-0-	2576	2	13	9	N	12					120
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2913	2	31	9	N	28					148
04	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	2751	2	2	9	N	2					150

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1010	2	11	9	N	10					94
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1031	2	6	9	N	5					99
01	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1031	2	15	9	N	14	83	1			30
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	954	2	11	9	N	10					40
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6	9	N	5					45
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					47

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1035	2	14	9	N	13					54
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1056	2	8	9	N	7					61
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	N	10					71
02	1015	N	998	-0-	-17	-0-	992	2	6	9	N	5					76
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	1			76
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1027	2	9	9	N	8					84

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1245	2	11	9	N	10					92
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	2	14	9	N	13					105
01	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1362	2	13	9	N	12					117
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1265	2	12	9	N	11	83	1			45
03	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1374	2	7	9	N	6					51
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	N	12					63

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	525	2	9	9	N	8					33
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	550	2	14	9	N	13					46
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					46
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	496	2	3	9	N	3					49
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					49
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					49

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1364	2	22	9	N	20					118
12	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1420	2	14	9	N	13	104	1			27
01	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1474	2	13	9	N	12					39
02	1334	N	1263	-0-	-71	-0-	1254	2	9	9	N	8					47
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1501	2	25	9	N	23					70
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	2	20	9	N	18					88

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	N	2					60
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2101	2	14	9	N	13	52	1			21
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2021	2	24	9	N	22					43
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1832	2	17	9	N	15					58
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1939	2	19	9	N	17					75
04	1710	N	1416	-0-	-294	-0-	1407	2	9	9	N	8					83

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1893	2	17	9	N	15					101
12	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2008	2	17	9	N	15					116
01	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043	2			N	-0-					116
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1892	2	17	9	N	15					131
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2011	2	3	9	N	3	115	1			19
04	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1720	2	19	9	N	17					36

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	1540	2	2	9	N	2	84	1			59
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1738	2	22	9	N	20					79
01	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	1746	2	23	9	N	21	33	1			67
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1844	2	20	9	N	18					85
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1909	2	14	9	N	13					98
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	N	13					111

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2145	2	19	9	N	17					108
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2205	2	22	9	N	20					128
01	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2191	2	15	9	N	14	101	1			41
02	2088	N	2015	-0-	-73	-0-	1998	2	17	9	N	15					56
03	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	2047	2	9	9	N	8					64
04	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2028	2	6	9	N	5					69

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1827	2	28	9	N	25					94
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1967	2	30	9	N	27					121
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1925	2	24	9	N	22					143
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1858	2	75	9	N	68	150	1			61
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	N	4					65
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					65

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2829	2	24	9	N	22					72
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					72
01	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2706	2	19	9	N	17					89
02	2784	X	2732	-0-	-52	-0-	2699	2	33	9	N	30					119
03	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	2711	2	17	9	N	15	82	1			52
04	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2728	2	13	9	N	12					64

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					27
12	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-					27
01	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	1516	2	19	9	N	17					44
02	1624	N	1489	-0-	-135	-0-	1472	2	17	9	N	15					59
03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1553	2	14	9	N	13					72
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	N	15					87

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	985	2	9	9	N	8					120
12	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1031	2	6	9	N	5					125
01	1085	N	832	-0-	-253	-0-	832	2			N	-0-					125
02	957	N	864	-0-	-93	-0-	850	2	14	9	N	13	98	1			40
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	N	18					58
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18					76

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	N	15					70
12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1477	2	18	9	N	16	62	1			24
01	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			N	-0-					24
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1374	2	20	9	N	18					42
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1472	2	36	9	N	33					75
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10					85

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1008	2	11	9	N	10					78
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1043	2	9	9	N	8					86
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1020	2	9	9	N	8					94
02	986	N	949	-0-	-37	-0-	946	2	3	9	N	3					97
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	N	8					105
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					105

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1286	2	17	9	N	15					108
12	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1200	2	21	9	N	19	32	1			95
01	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1131	2	11	9	N	10					105
02	1247	N	1127	-0-	-120	-0-	1116	2	11	9	N	10					115
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1396	2	30	9	N	27					142
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	N	19	67	1			94

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	1208	2	8	9	N	7					89
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1412	2	14	9	N	13	89	1			13
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9	9	N	8					21
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1374	2	11	9	N	10					31
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	N	16					47
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1351	2	14	9	N	13					60

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1559	2	15	9	N	14					35
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	N	2					37
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1637	2	19	9	N	17					54
02	1508	N	1497	-0-	-11	-0-	1486	2	11	9	N	10					64
03	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	1500	2	8	9	N	7					71
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1475	2	3	9	N	3					74

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	N	5					75
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1170	2	3	9	N	3	72	1			6
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1200	2	3	9	N	3					9
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1161	2	14	9	N	13					22
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1217	2	20	9	N	18					40
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	936	2	2	9	N	2					42

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5					103
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	828	2	13	9	N	12					115
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					115
02	783	N	764	-0-	-19	-0-	755	2	9	9	N	8					123
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					123
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	763	2	1	9	N	1	108	1			16

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1800	2	3	9	N	3					91
12	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1852	2	17	9	N	15	80	1			26
01	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1768	2	21	9	N	19					45
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1732	2	11	9	N	10					55
03	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1809	2	6	9	N	5					60
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	N	8					68

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1372	2	6	9	N	5					83
12	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1406	2	9	9	N	8					91
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1406	2	11	9	N	10					101
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8	95	1			14
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	N	7					21
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					26

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1412	2	19	9	N	17					59
12	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1415	2	33	9	N	30					89
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1353	2	22	9	N	20					109
02	1392	N	1307	-0-	-85	-0-	1294	2	13	9	N	12					121
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1370	2	33	9	N	30	110	1			41
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	5					46

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4592	-0-	-748	-0-	4524	2	68	9	N	62	74	1			70
12	5518	X	5171	-0-	-347	-0-	5096	2	75	9	N	68	119	1			19
01	5518	X	4028	-0-	-1490	-0-	3987	2	41	9	N	37					56
02	4437	X	3815	-0-	-622	-0-	3752	2	63	9	N	57					113
03	5177	X	3966	-0-	-1211	-0-	3907	2	59	9	N	54	151	1			16
04	5010	X	3827	-0-	-1183	-0-	3771	2	56	9	N	51					67

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1371	2	6	9	N	5					53
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1400	2	8	9	N	7					60
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1360	2	24	9	N	22					82
02	1334	N	1319	-0-	-15	-0-	1302	2	17	9	N	15	83	1			14
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	N	12					26
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1345	2	2	9	N	2					28

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1596	2	14	9	N	13					65
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1650	2	13	9	N	12					77
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1624	2	20	9	N	18					95
02	1566	N	1520	-0-	-46	-0-	1512	2	8	9	N	7					102
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1621	2	23	9	N	21	83	1			40
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					40

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5674	2	102	9	N	93	190	1			53
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5884	2	107	9	N	97	115	1			35
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5787	2	80	9	N	73					108
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5419	2	53	9	N	48	67	1			89
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5519	2	50	9	N	45					134
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5352	2	75	9	N	68	65	1			137

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-					102
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	2	19	9	N	17					119
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	834	2	17	9	N	15					134
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	N	4	108	1			30
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	921	2	31	9	N	28					58
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	918	2	24	9	N	22					80

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3444	2	44	9	N	40	96	1			61
12	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3536	2	47	9	N	43					104
01	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3479	2	55	9	N	50					154
02	3538	X	3438	-0-	-100	-0-	3392	2	46	9	N	42	96	1			100
03	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	3507	2	48	9	N	44	93	1			51
04	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3364	2	14	9	N	13					64

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1583	2	9	9	N	8					23
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1664	2	17	9	N	15					38
01	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1624	2	6	9	N	5					43
02	1537	N	1515	-0-	-22	-0-	1509	2	6	9	N	5					48
03	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1564	2	14	9	N	13					61
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	N	3					64

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1938	2	30	9	N	27					76
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2061	2	28	9	N	25	87	1			14
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1933	2	6	9	N	5					19
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1894	2	25	9	N	23					42
03	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2002	2	36	9	N	33					75
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1945	2	17	9	N	15					90

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3505	2	58	9	N	53					96
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3624	2	47	9	N	43					139
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2904	2	30	9	N	27	92	1			74
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2696	2	36	9	N	33					107
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3771	2	59	9	N	54	104	1			57
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3830	2	9	9	N	8					65

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

11	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	2356	2	30	9	N	27					27
12	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2424	2	31	9	N	28	47	1			8
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2368	2	9	9	N	8					16
02	2320	N	2315	-0-	-5	-0-	2280	2	35	9	N	32					48
03	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2360	2	19	9	N	17					65
04	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2275	2	33	9	N	30					95

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3514	2	75	9	N	68	40	1			81
12	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	3604	2	30	9	N	27	29	1			79
01	3689	X	2720	-0-	-969	-0-	2696	2	24	9	N	22					101
02	3480	X	2822	-0-	-658	-0-	2794	2	28	9	N	25					126
03	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3201	2	14	9	N	13					139
04	3600	X	3596	-0-	-4	-0-	3543	2	53	9	N	48					187

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					47
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2					49
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	997	2	9	9	N	8					57
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					57
03	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	2			N	-0-					57
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7					64

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

11	3000	X	2477	-0-	-523	-0-	2444	2	33	9	N	30	62	1			50
12	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2441	2	39	9	N	35					85
01	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	2327	2	12	9	N	11					96
02	2552	X	2217	-0-	-335	-0-	2217	2			N	-0-					96
03	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	2516	2	8	9	N	7					103
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2419	2	31	9	N	28					131

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2426	2	39	9	N	35					173
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2448	2	30	9	N	27	74	1			126
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2421	2	22	9	N	20					146
02	2378	N	2125	-0-	-253	-0-	2105	2	20	9	N	18					164
03	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2354	2	36	9	N	33					197
04	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2237	2	17	9	N	15					212

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	2367	2	17	9	N	15	30	1			57
12	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2401	2	19	9	N	17					74
01	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2127	2	13	9	N	12					86
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2291	2	19	9	N	17					103
03	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	2381	2	14	9	N	13					116
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2302	2	19	9	N	17					133

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	754	N	728	-0-	-26	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5968	-0-	-422	-0-	5890	2	78	9	N	71	112	1			62
12	6448	X	6123	-0-	-325	-0-	6025	2	98	9	N	89					151
01	6448	X	5989	-0-	-459	-0-	5903	2	86	9	N	78	53	1			176
02	6032	X	5433	-0-	-599	-0-	5363	2	70	9	N	64	126	1			114
03	6293	X	5909	-0-	-384	-0-	5821	2	88	9	N	80					194
04	5970	X	5747	-0-	-223	-0-	5652	2	95	9	N	86	149	1			131

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	2647	2	50	9	N	45					124
12	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	2907	2	72	9	N	65	112	1			77
01	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2682	2	47	9	N	43					120
02	2900	X	2443	-0-	-457	-0-	2413	2	30	9	N	27	108	1			39
03	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2732	2	61	9	N	55					94
04	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2565	2	56	9	N	51	124	1			21

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	4420	2	94	9	N	85	115	1			63
12	5177	X	4775	-0-	-402	-0-	4678	2	97	9	N	88	117	1			34
01	4929	X	4461	-0-	-468	-0-	4395	2	66	9	N	60					94
02	4582	X	4415	-0-	-167	-0-	4365	2	50	9	N	45					139
03	4867	X	4699	-0-	-168	-0-	4565	2	134	9	N	122	97	1			164
04	4620	X	4338	-0-	-282	-0-	4246	2	92	9	N	84	128	1			120

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6830	-0-	-460	-0-	6768	2	62	9	N	56	119	1			53
12	7533	X	6567	-0-	-966	-0-	6512	2	55	9	N	50					103
01	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	6732	2	74	9	N	67	114	1			56
02	6670	X	6184	-0-	-486	-0-	6126	2	58	9	N	53					109
03	7068	X	5925	-0-	-1143	-0-	5873	2	52	9	N	47	105	1			51
04	6840	X	6569	-0-	-271	-0-	6506	2	63	9	N	57					108

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2871	-0-	-601	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3059	-0-	-189	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

11	4230	X	4002	-0-	-228	-0-	3952	2	50	9	N	45					105
12	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	4090	2	84	9	N	76	113	1			68
01	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	4095	2	52	9	N	47					115
02	4060	X	3720	-0-	-340	-0-	3659	2	61	9	N	55					170
03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4006	2	57	9	N	52	183	1			39
04	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	3688	2	45	9	N	41					80

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					87
12	1085	N	53	-0-	-1032	-0-	53	2			N	-0-					87
01	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	2			N	-0-					87
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					87
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	N	2					89

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

11	2730	X	2442	-0-	-288	-0-	822	1	1607	2	N	12					127
							13	9									
12	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	868	1	1571	2	N	35	91	1			71
							39	9									
01	2821	X	2100	-0-	-721	-0-	582	1	1484	2	N	31					102
							34	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	821	1	1677	2	N	35	77	1			60
							39	9									
03	2697	X	2644	-0-	-53	-0-	878	1	1705	2	N	55					115
							61	9									
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	850	1	1642	2	N	32					147
							35	9									

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

11	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	1813	2	61	9	N	55					122
12	1922	N	1387	-0-	-535	-0-	1341	2	46	9	N	42					164
01	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1877	2	36	9	N	33					197
02	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1742	2	19	9	N	17					214
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1908	2	21	9	N	19					233
04	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					233

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	302	1	4655	2	N	82					154
							90	9									
12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	312	1	4562	2	N	74	134	1			94
							81	9									
01	4836	X	4161	-0-	-675	-0-	247	1	3768	2	N	133	60	1			167
							146	9									
02	4872	X	4770	-0-	-102	-0-	287	1	4342	2	N	128	33	1			262
							141	9									
03	5208	X	4829	-0-	-379	-0-	287	1	4384	2	N	144	344	1			62
							158	9									
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	302	1	4849	2	N	87					149
							96	9									

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1756					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					86
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					86
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					86
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					86

BCE-MACH III LLC 040209
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					15
12	496	N	261	-0-	-235	-0-	260	2	1	9	N	1					16
01	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					16
02	522	N	33	-0-	-489	-0-	33	2			N	-0-					16
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					16
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					16

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

11	2160	N	1428	-0-	-732	-0-	255	1	1173	2	Y	-0-					13
12	2046	N	1346	-0-	-700	-0-	187	1	1159	2	Y	-0-					13
01	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	264	1	1619	2	Y	1					14
							1	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	247	1	1513	2	Y	-0-					14
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	264	1	1602	2	Y	-0-					14
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	230	1	1678	2	Y	-0-					14

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					38
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					38
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					38
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					38
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					38
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					38

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					14
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					14
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					14
*02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					14
*03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					14
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					14

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					48
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					48
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					48
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					48
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					48
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	150	1	1279	2	N	-0-					28
12	1023	N	821	-0-	-202	-0-	155	1	660	2	N	5					33
							6	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	80	1	1564	2	N	-0-					33
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	145	1	2137	2	N	5					38
							6	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	139	1	1613	2	N	7					45
							8	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	121	1	1253	2	N	-0-					45

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	1175	2			N	-0-					34
12	992	N	607	-0-	-385	-0-	607	2			N	-0-					34
01	1488	N	591	-0-	-897	-0-	591	2			N	-0-					34
02	1131	N	905	-0-	-226	-0-	905	2			N	-0-					34
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					34
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					34

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	130	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	130	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	130	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	130	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	130	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	130	1	1690	2	N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					77
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					77
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					77
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					77
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					172
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	N	10					182
01	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1986	2	7	9	N	6					188
02	1943	N	1859	-0-	-84	-0-	1859	2			N	-0-					188
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					188
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1995	2	4	9	N	4					192

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2364	-0-	-636	3537	2333	3	31	9	N	28					98
12	3100	N	2258	-0-	-842	2695	2248	3	10	9	N	9					107
01	3100	N	2377	-0-	-723	1972	2371	3	6	9	N	5					112
02	2900	N	2340	-0-	-560	1412	2329	3	11	9	N	10					122
*03	3100	N	2361	-0-	-739	673	2355	3	6	9	N	5					127
04	2977	N	2304	-0-	-673	-0-	2304	3			N	-0-					127

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					73
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					73
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					73
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	507	3			N	-0-					73
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					73
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					73

BE ANADARKO II, LLC 100676
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1271	2	116	9	N	105					105
12	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					105
01	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			N	-0-					105
02	1305	N	688	-0-	-617	-0-	688	2			N	-0-					105
03	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	1019	2			N	-0-					105
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-					105

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	#	6274	-0-	-2666	-0-	6081	2	193	9	N	175	190	1			104
12	7843	#	6121	-0-	-1722	-0-	5908	2	213	9	N	194	198	1			100
01	7409	#	5266	-0-	-2143	-0-	5114	2	152	9	N	138					238
02	6931	#	6304	-0-	-627	-0-	6080	2	224	9	N	204	307	1			135
03	7409	#	5716	-0-	-1693	-0-	5511	2	205	9	N	186	205	1			116
04	6270	#	4828	-0-	-1442	-0-	4690	2	138	9	N	125	195	1			46

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	#	6780	-0-	-3390	-0-	6563	2	217	9	N	197	192	1			38
12	10509	#	7459	-0-	-3050	-0-	7294	2	165	9	N	150					188
01	10292	#	6176	-0-	-4116	-0-	5928	2	248	9	N	225	387	1			26
02	9628	#	6616	-0-	-3012	-0-	6454	2	162	9	N	147	64	1			109
03	10292	#	5330	-0-	-4962	-0-	5165	2	165	9	N	150	188	1			71
04	8760	R	8760	-0-	-0-	-0-	903	1	7736	2	N	110					181
							121	9									

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	#	8619	-0-	-1041	-0-	1006	1	6905	2	N	644	583	1			270
							708	9									
12	9982	#	8644	-0-	-1338	-0-	1038	1	6910	2	N	633	570	1			333
							696	9									
01	9548	#	8068	-0-	-1480	-0-	989	1	6431	2	N	589	571	1			351
							648	9									
02	8758	#	8701	-0-	-57	-0-	1002	1	7088	2	N	555	588	1			318
							611	9									
03	9362	#	9158	-0-	-204	-0-	1079	1	7396	2	N	621	774	1			165
							683	9									
04	8610	#	7555	-0-	-1055	-0-	882	1	6127	2	N	496	374	1			287
							546	9									

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

11	19080	#	14971	-0-	-4109	-0-	14654	2	317	9	N	288	385	1			115
12	18538	#	17294	-0-	-1244	-0-	16910	2	384	9	N	349	391	1			73
01	17949	#	16515	-0-	-1434	-0-	16185	2	330	9	N	300	193	1			180
02	16791	#	15598	-0-	-1193	-0-	15277	2	321	9	N	292	379	1			93
03	18120	R	18120	-0-	-0-	-0-	17780	2	340	9	N	309	321	1			81
04	17388	R	17388	-0-	-0-	-0-	17028	2	360	9	N	327	376	1			32

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CAPTUREPOINT LLC 130545
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-					75
12	434	#	200	-0-	-234	-0-	31	1	169	2	N	-0-					75
01	434	#	24	-0-	-410	-0-	23	1	1	2	N	-0-					75
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					75
03	434	#	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					75
04	420	#	3	-0-	-417	-0-	3	2			N	-0-					75

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					24
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					24
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					24
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					24
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	780	2	N	18					63
							20	9									
12	682	N	316	-0-	-366	-0-	26	1	277	2	N	12					75
							13	9									
01	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-					75
02	638	N	19	-0-	-619	-0-	2	1	17	2	N	-0-					75
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					82
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					82
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					82
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	794	-0-	-286	-0-	30	1	764	2	N	-0-					42
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	31	1	809	2	N	-0-					42
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	31	1	862	2	N	-0-					42
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	24	1	1231	2	N	27					69
							30	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	31	1	1707	2	N	60					129
							66	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	2	N	28					157
							31	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (MORROW LOWER) //CONT.// 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

11	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					266
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					266
01	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					266
02	116	#	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-					266
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					266
*04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					266

EQV OPERATING LLC 101634
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

11	570	#	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	589	#	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	551	#	534	-0-	-17	-0-	116	1	418	3	N	-0-					-0-
03	589	#	559	-0-	-30	-0-	203	1	356	3	N	-0-					-0-
04	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528

11	599	R	599	-0-	-0-	-0-	579	3	20	9	N	18					130
12	610	R	610	-0-	-0-	-0-	591	3	19	9	N	17					147
01	604	R	604	-0-	-0-	-0-	586	3	18	9	N	16					163
02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	113	1	414	3	N	23					186
							25	9									
03	580	R	580	-0-	-0-	-0-	202	1	363	3	N	14					200
							15	9									
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					200

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	589	#	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	589	#	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	551	#	516	-0-	-35	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

11	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

11	1020	#	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					133
12	1054	#	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					133
01	1023	#	934	-0-	-89	-0-	933	2	1	9	N	1					134
02	928	#	886	-0-	-42	-0-	877	2	9	9	N	8					142
03	992	#	938	-0-	-54	-0-	937	2	1	9	N	1					143
04	960	#	619	-0-	-341	-0-	617	2	2	9	N	2					145

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					125
12	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					125
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					125
02	145	#	136	-0-	-9	-0-	136	3			N	-0-					125
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					125
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					32
12	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					32
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
02	87	#	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					32
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					32
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					32

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3438	R	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					142
12	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					142
01	2976	#	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					142
02	3622	R	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					142
03	4641	R	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					142
04	3300	#	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			N	-0-					142
12	1271	#	1101	-0-	-170	-0-	1101	3			N	-0-					142
01	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					142
02	1131	#	1025	-0-	-106	-0-	1025	3			N	-0-					142
03	1116	#	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					142
04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					142

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	295	-0-	-155	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	465	#	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	403	#	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	377	#	90	-0-	-287	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					80
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	N	5					85
01	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-					85
02	1595	N	1586	-0-	-9	-0-	1578	2	8	9	N	7					92
03	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	2			N	-0-					92
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1474	2	3	9	N	3					95

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3407	-0-	-133	-0-	3407	2			N	-0-					63
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					63
01	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	2			N	-0-					63
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					63
03	3658	X	3023	-0-	-635	-0-	3021	2	2	9	N	2	2	8			63
04	3540	X	2546	-0-	-994	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8			63

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					124
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					124
01	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	1722	2			N	-0-					124
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					124
03	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	1846	2			N	-0-					124
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					124

EQV OPERATING LLC 101634
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	150	1	432	3	N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	131	1	485	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					158
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					158
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					158
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					158
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					158
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					133
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					133
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					133
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					133
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

11	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11335	2	129	9	N	117	167	1			501
12	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11503	2	90	9	N	82					583
01	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11229	2	45	9	N	41	184	1			440
02	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10281	2	99	9	N	90					530
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12412	2	122	9	N	111	156	1			485
04	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					485

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					375
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					375
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					375
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	367	3			N	-0-					375
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					375
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	682	N	705	-0-	23	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					-0-

KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1251	-0-	-549	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	957	-0-	-513	-0-	957	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					210
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					210
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					210
02	754	N	650	-0-	-104	-0-	650	3			N	-0-					210
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					210
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	30	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	31	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	26	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	29	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	25	1	1339	2	N	-0-					-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1265	-0-	-1735	5119	1265	2			N	-0-					27
12	3100	N	1191	-0-	-1909	3210	1191	2			N	-0-					27
01	3100	N	1382	-0-	-1718	1492	1382	2			N	-0-					27
02	2688	N	1196	-0-	-1492	-0-	1196	2			N	-0-					27
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					27
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	171	1	1490	2	N	-0-					149
12	1581	N	663	-0-	-918	-0-	54	1	609	2	N	-0-					149
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	194	1	1545	2	N	2					151
							2	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	187	1	1581	2	N	5					156
							6	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	165	1	1285	2	N	8					164
							9	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	N	2	151	1			15
							2	9									

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	89	1	769	2	N	24					164
							26	9									
12	961	N	373	-0-	-588	-0-	30	1	341	2	N	2					166
							2	9									
01	961	N	846	-0-	-115	-0-	92	1	732	2	N	20					186
							22	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	833	2	N	2	163	1			25
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	107	1	828	2	N	3					28
							3	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	16					44
							18	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

11	1140	N	331	-0-	-809	-0-	331	2		N	-0-					48
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-					48
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-					48
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-					48
03	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2011	2		N	-0-					48
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-					48

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

11	510	N	504	-0-	-6	-0-	503	2	1	9	N	1					108
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	N	1					109
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1	2	1			108
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					108
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1					109
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					109

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	132	-0-	-78	B	-0-	132	2			N	-0-					36
12	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					36
01	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-	2	1			34
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					34
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					34
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT					34

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1942	2	35	9	N	32					131
12	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	1991	2	32	9	N	29					160
01	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1613	2	28	9	N	25	8	1			177
02	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1363	2	9	9	N	8					185
03	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	979	2	15	9	N	14					199
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					199

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

11	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	366	2	1	9	N	1					52
12	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	2			N	-0-					52
01	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2			N	-0-	1	1			51
02	348	N	323	-0-	-25	B	-0-	322	2	1	9	N	1					52
03	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					52
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					52

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					40

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

11	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	784	2	2	9	N	2					15
12	899	N	784	-0-	-115	B	-0-	784	2			N	-0-					15
01	806	N	705	-0-	-101	B	-0-	704	2	1	9	N	1	2	1			14
02	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2			N	-0-					14
03	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	810	2	2	9	N	2					16
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT					16

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-51					N	NO RPT					128

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	48	-0-	-2142	B	-0-	48	2			N	-0-					92
12	3030	X	3030	-0-	-0-	B	-0-	3030	2			N	-0-					92
01	2456	N	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	2			N	-0-					92
02	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	2			N	-0-					92
03	2713	N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2713	2			N	-0-					92
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	B	-0-					N	NO RPT					92

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	1501	-0-	1501	B	-24133	1448	2	53	9	N	48					106
12	0	N	758	-0-	758	B	-23375	739	2	19	9	N	17	90	1			33
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-23375					N	2	4	1			31
02	1450	N	6206	-0-	4756	B	-18619	6175	2	31	9	N	28					59
03	0	N	1882	-0-	1882	B	-16737	1880	2	2	9	N	2					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-16737					N	NO RPT					61

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-105					N	NO RPT					3

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-30					N	NO RPT					30

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					53
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					53
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					53
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					53
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					53
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					53

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	197	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					111

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3		N	-0-			-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
04	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3		N	-0-			-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
01	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
02	1392	N	1334	-0-	-58	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

11	9870	X	9459	-0-	-411	-0-	9350	3	109	9	N	99					124
12	10168	X	9773	-0-	-395	-0-	9654	3	119	9	N	108	198	1			34
01	10075	X	9910	-0-	-165	-0-	9789	3	121	9	N	110					144
02	9164	X	9027	-0-	-137	-0-	8931	3	96	9	N	87	196	1			35
03	9796	X	9561	-0-	-235	-0-	9462	3	99	9	N	90					125
04	9600	X	9271	-0-	-329	-0-	9175	3	96	9	N	87	194	1			18

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2016	3	39	9	N	35					175
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2125	3	39	9	N	35	194	1			16
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2099	3	41	9	N	37					53
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2009	3	36	9	N	33					86
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1789	3	24	9	N	22					108
04	1890	N	1449	-0-	-441	-0-	1427	3	22	9	N	20					128

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

11	4290	X	3326	-0-	-964	-0-	3243	3	83	9	N	75	194	1			110
12	4433	X	3286	-0-	-1147	-0-	3233	3	53	9	N	48					158
01	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	3337	3	72	9	N	65					223
02	3393	X	3248	-0-	-145	-0-	3207	3	41	9	N	37					260
03	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3338	3	61	9	N	55	201	1			114
04	3330	X	3014	-0-	-316	-0-	2978	3	36	9	N	33					147

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

11	810	N	686	-0-	-124	-0-	678	3	8	9	N	7					161
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	599	3	11	9	N	10					171
01	713	N	559	-0-	-154	-0-	550	3	9	9	N	8					179
02	667	N	495	-0-	-172	-0-	484	3	11	9	N	10					189
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	3	6	9	N	5					194
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1077	3	15	9	N	14	196	1			12

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5107	3	68	9	N	62					131
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5328	3	52	9	N	47					178
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5140	3	81	9	N	74	199	1			53
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4835	3	42	9	N	38					91
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5325	3	118	9	N	107					198
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4633	3	64	9	N	58					256

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2056					N	NO RPT					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-					217
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-	155	1			62
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					62
02	1247	N	267	-0-	-980	-0-	266	3	1	9	N	1					63
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1631	3	8	9	N	7					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

EHVI EXPLORATION, LLC 100475
LOTT 17-16-2H WELL #: 2H RRCID -> 295582 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 14538 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EHVI EXPLORATION, LLC //CONT.// 100475
LOTT 17-16-1H WELL #: 1H RRCID -> 295797 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14441 - 23870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241530	X	198132	-0-	-43398	-0-	191510	2	6622	9	N	6020	5772	1	595
12	249581	X	183132	-0-	-66449	-0-	176814	2	6318	9	N	5744	5881	1	458
01	249581	X	161547	-0-	-88034	-0-	393	1	156709	2	N	4041	3804	1	695
							4445	9							
02	211584	X	136398	-0-	-75186	-0-	731	1	131540	2	N	3752	3980	1	467
							4127	9							
03	226176	X	136476	-0-	-89700	-0-	392	1	131970	2	N	3740	3834	1	373
							4114	9							
04	198120	X	121333	-0-	-76787	-0-	378	1	117103	2	N	3502	3422	1	453
							3852	9							

ELMORE 33-7 WELL #: 1H RRCID -> 296306 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 14100 PERF.14271 - 23410

11	0		136724	-0-	136724	136724	266	1	136458	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR		332135	-0-	332135	468859	393	1	331460	2	N	256	174	1	82
							282	9							
01	803180	X	334321	-0-	-468859	-0-	393	1	333669	2	N	235	194	1	123
							259	9							
02	302238	X	294298	-0-	-7940	-0-	730	1	293275	2	N	266	189	1	200
							293	9							
03	323082	X	293934	-0-	-29148	-0-	392	1	293304	2	N	216	176	1	240
							238	9							
04	312660	X	268253	-0-	-44407	-0-	100	1	267991	2	N	147	177	1	210
							162	9							

BIG COUNTRY WELL #: 7401H RRCID -> 296778 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12330 - 17223

11	41822	X	41822	-0-	-0-	-0-	351	1	38663	2	N	2553	2715	1	295
							2808	9							
12	41878	X	41878	-0-	-0-	-0-	434	1	38720	2	N	2476	2164	1	607
							2724	9							
01	40144	X	40144	-0-	-0-	-0-	431	1	37146	2	N	2334	2523	1	418
							2567	9							
02	36849	X	36849	-0-	-0-	-0-	403	1	34246	2	N	2000	1891	1	527
							2200	9							
03	38330	X	38330	-0-	-0-	-0-	419	1	35604	2	N	2097	2094	1	530
							2307	9							
*04	35113	X	35113	-0-	-0-	-0-	416	1	32661	2	N	1851	1899	1	482
							2036	9							

MMGL TXPH, LLC 101619
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

11	1320	N	309	-0-	-1011	-0-	309	2			Y	-0-			33
12	1364	N	208	-0-	-1156	-0-	208	2			Y	-0-			33
01	961	N	107	-0-	-854	-0-	107	2			Y	-0-			33
02	290	N	261	-0-	-29	-0-	261	2			Y	-0-			33
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-			33
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			33

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			13
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			13
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			13
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			13
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			13
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	FRANCIS				WELL #: 3058	RRCID -> 179687	COMPL. DATE 09/13/2000				TOTAL DEPTH 11796		PERF.11267 - 11478				
11	330	X	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					6
12	341	X	186	-0-	-155	-0-	183	2	3	9	Y	3					9
01	279	X	225	-0-	-54	-0-	223	2	2	9	Y	2					11
02	261	X	181	-0-	-80	-0-	178	2	3	9	Y	3					14
03	279	X	187	-0-	-92	-0-	185	2	2	9	Y	2					16
*04	270	X	244	-0-	-26	-0-	238	2	6	9	Y	5					21
	FRANCIS				WELL #: 4058	RRCID -> 182442	COMPL. DATE 03/24/2001				TOTAL DEPTH 11960		PERF.11301 - 11514				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	FRANCIS				WELL #: 5058	RRCID -> 185268	COMPL. DATE 08/13/2001				TOTAL DEPTH 12035		PERF.11265 - 11480				
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					2
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					2
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			Y	-0-					2
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					2
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					2
	FRANCIS				WELL #: 6058	RRCID -> 185986	COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 11996		PERF.11198 - 11488				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	MEEK, G.				WELL #: 2054	RRCID -> 185988	COMPL. DATE 10/25/2001				TOTAL DEPTH 12000		PERF.11282 - 11728				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	MEEK, G.				WELL #: 3054	RRCID -> 187190	COMPL. DATE 11/23/2001				TOTAL DEPTH 12000		PERF.11256 - 11580				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	2	2	9	Y	2					3

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					17
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	Y	4					21
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					21
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					21
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					21
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	Y	1					22

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	5	1	1146	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	7	1	1209	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1021	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	1102	N	1018	-0-	-84	-0-	1015	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	Y	1					2

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					3
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					3
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					3
02	435	N	278	-0-	-157	-0-	278	2			Y	-0-					3
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					3
*04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	231	-0-	-146	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	184	-0-	-48	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	986	N	906	-0-	-80	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*04	960	N	457	-0-	-503	-0-	457	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	135	2	13	9	Y	12	1	1			171
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	146	2	14	9	Y	13	1	1			183
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			183
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	13	9	Y	12	166	1			29
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2					31
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					34

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	138	1	1574	2	Y	32					165
							35	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	158	1	1774	2	Y	45					210
							50	9									
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	153	1	1346	2	Y	29	184	1			55
							32	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	152	1	1553	2	Y	37					92
							41	9									
03	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	130	1	1176	2	Y	55					147
							61	9									
*04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	120	1	1195	2	Y	38					185
							42	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	365	2	143	9	Y	130					222
12	DLQ G-10		206	-0-	206	206	121	2	85	9	Y	77					299
01	DLQ G-10		463	-0-	463	669	277	2	186	9	Y	169	179	1			289
02	1052	N	383	-0-	-669	-0-	277	2	106	9	Y	96	186	1			199
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	125	2	100	9	Y	91	178	1			112
*04	300	N	204	-0-	-96	-0-	103	2	101	9	Y	92					204

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	457	-0-	-353	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					55
12	837	N	250	-0-	-587	-0-	20	1	230	2	Y	-0-	25	1			30
01	403	N	81	-0-	-322	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					30
02	435	N	72	-0-	-363	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					30
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	9	1	79	2	Y	8					38
							9	9									
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	Y	2					40
							2	9									

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*04	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2114	2	11	9	Y	10	1	1			41
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2122	2	10	9	Y	9	1	1			49
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2091	2	7	9	Y	6	3	1			52
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	2	1	9	Y	1	1	1			52
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2153	2	20	9	Y	18	1	1			69
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2176	2	8	9	Y	7					76

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					8
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					8
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			Y	-0-					8
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					8
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-					8
*04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					127
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					127
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					127
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1173	2	31	9	Y	28	19	1			15
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1252	2	32	9	Y	29	10	1			34
01	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1129	2	15	9	Y	14	38	1			10
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1137	2	30	9	Y	27	21	1			16
03	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1126	2	23	9	Y	21	21	1			16
*04	1110 N	887	-0-	-223	-0-	865	2	22	9	Y	20					36

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	14	1	2464	2	N	36	3	1			133
							40	9									
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	22	1	2534	2	N	53					186
							58	9									
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2588	2	22	9	N	20					206
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					206
03	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1666	2	22	9	N	20					226
*04	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	1463	2	32	9	N	29					255

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1	1	1			79
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4					83
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	2	1			82
02	319	N	286	-0-	-33	-0-	284	2	2	9	Y	2	1	1			83
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	290	2	6	9	Y	5	1	1			87
*04	330	N	313	-0-	-17	-0-	310	2	3	9	Y	3					90

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	Y	17	1	1			64
12	589	N	297	-0-	-292	-0-	287	2	10	9	Y	9	1	1			72
01	403	N	92	-0-	-311	-0-	91	2	1	9	Y	1	3	1			70
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2	1	1			71
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	1			71
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	899	N	612	-0-	-287	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*04	1050	N	507	-0-	-543	-0-	507	2			N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	915	2	13	9	Y	12					80
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	980	2	10	9	Y	9					89
01	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			Y	-0-	1	1			88
02	899	N	803	-0-	-96	-0-	783	2	20	9	Y	18					106
03	992	N	749	-0-	-243	-0-	748	2	1	9	Y	1					107
*04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					107

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

11	420	X	38	-0-	-382	-0-	38	2			Y	-0-					68
12	434	X	216	-0-	-218	-0-	201	2	15	9	Y	14					82
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					82
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					82
03	341	X	9	-0-	-332	-0-	9	2			Y	-0-					82
*04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					82

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

11	570	N	529	-0-	-41	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					67
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					67
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	Y	6					73
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					73
03	527	N	385	-0-	-142	-0-	377	2	8	9	Y	7					80
*04	600	N	413	-0-	-187	-0-	413	2			Y	-0-					80

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	158	-0-	-74	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1019	2	Y	11	2	1			31
							12	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	96	1	1077	2	Y	-0-	14	1			17
01	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	102	1	895	2	Y	7	3	1			21
							8	9									
02	1073	N	1028	-0-	-45	-0-	90	1	919	2	Y	17	2	1			36
							19	9									
03	1178	N	820	-0-	-358	-0-	82	1	738	2	Y	-0-	28	1			8
*04	960	N	740	-0-	-220	-0-	67	1	667	2	Y	5					13
							6	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4					160
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	600	2	8	9	Y	7					167
01	682	N	325	-0-	-357	-0-	321	2	4	9	Y	4	1	1			170
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	2	20	9	Y	18					188
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1388	2	31	9	Y	28	171	1			45
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1108	2	8	9	Y	7					52

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					27
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					27
01	3100	N	3969	-0-	869	869	3969	2			Y	-0-					27
02	1172	N	303	-0-	-869	-0-	303	2			Y	-0-					27
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					27
*04	360	X	189	-0-	-171	-0-	189	2			Y	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	Y	3	2	1			65
12	1054	N	913	-0-	-141	-0-	911	2	2	9	Y	2	1	1			66
01	1085	N	852	-0-	-233	-0-	852	2			Y	-0-	3	1			63
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					64
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-					64
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					64

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					25

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	611	2	10	9	Y	9					123
12	961	N	622	-0-	-339	-0-	622	2			Y	-0-					123
01	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	2			Y	-0-					123
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2036	2	46	9	Y	42					165
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1759	2	37	9	Y	34					199
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	Y	5	172	1			32

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	14	1	3976	2	N	43	2	1			128
							47	9									
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	2	N	72					200
							79	9									
01	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4007	2	79	9	N	72					272
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4380	2	20	9	N	18	183	1			107
03	4216	X	3065	-0-	-1151	-0-	3041	2	24	9	N	22					129
*04	4080	X	3176	-0-	-904	-0-	3088	2	88	9	N	80					209

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	108	1	4339	2	Y	19	6	1			15
							21	9									
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	86	1	3953	2	Y	8	3	1			20
							9	9									
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3254	2	6	9	Y	5	12	1			13
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	Y	8	6	1			15
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4432	2	7	9	Y	6	6	1			15
*04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4839	2	7	9	Y	6					21

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	948	-0-	-102	-0-	108	1	840	2	Y	-0-					33
12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	86	1	923	2	Y	-0-					33
01	713	N	405	-0-	-308	-0-	405	2			Y	-0-					33
02	928	N	123	-0-	-805	-0-	123	2			Y	-0-					33
03	1023	N	459	-0-	-564	-0-	459	2			Y	-0-					33
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					33

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	108	1	429	2	Y	10					28
							11	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	86	1	426	2	Y	-0-					28
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	358	2	10	9	Y	9					37
02	522	N	274	-0-	-248	-0-	274	2			Y	-0-					37
03	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	2			Y	-0-					37
*04	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			Y	-0-					37

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1613	2	35	9	Y	32	2	1			186
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1653	2	12	9	Y	11	1	1			196
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1733	2	18	9	Y	16	4	1			208
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1508	2	35	9	Y	32	2	1			238
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	Y	20	175	1			83
*04	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1465	2	18	9	Y	16					99

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	251	-0-	-169	-0-	62	1	187	2	Y	2					98
							2	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	3	64	1			37
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	384	1	922	2	Y	18	2	1			53
							20	9									
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	41	1	135	2	Y	10	1	1			62
							11	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					79
*04	420	N	141	-0-	-279	-0-	34	1	94	2	Y	12	2	1			89
							13	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	379	-0-	-341	-0-	93	1	283	2	Y	3					117
							3	9									
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	151	1	415	2	Y	7	71	1			53
							8	9									
01	372	N	89	-0-	-283	-0-	22	1	52	2	Y	14	9	1			58
							15	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	129	1	428	2	Y	28	8	1			78
							31	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	454	2	Y	20					98
							22	9									
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	151	1	414	2	Y	20	10	1			108
							22	9									

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

11	180	N	21	-0-	-159	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					57
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					57
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-					5
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					5
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2					7
02	174	N	115	-0-	-59	-0-	115	2			Y	-0-					7
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					7
*04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					7

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					48
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	147	2	1	9	Y	1					49
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-	1	1			48
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	2			Y	-0-					48
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					48
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					49

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2454	2	11	9	Y	10					80
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1322	2	17	9	Y	15					95
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	2	25	9	Y	23					118
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1277	2	19	9	Y	17					135
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1493	2	70	9	Y	64					199
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1	170	1			30

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					247
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					247
01	620	N	488	-0-	-132	-0-	487	2	1	9	N	1					248
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	458	2	48	9	N	44					292
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	630	2	64	9	N	58					350
*04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					350

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	76	1	329	2	Y	18	4	1			160
							20	9									
12	527	N	361	-0-	-166	-0-	339	2	22	9	Y	20	2	1			178
01	403	N	131	-0-	-272	-0-	127	2	4	9	Y	4	7	1			175
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1136	2	42	9	Y	38	174	1			39
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	934	2	21	9	Y	19	4	1			54
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	Y	14					68

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	Y	-0-					10
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					10

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					20
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					20
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					20
02	145	N	102	-0-	-43	-0-	102	2			Y	-0-					20
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					20
*04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					20

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

11	570	N	559	-0-	-11	-0-	63	1	496	2	Y	-0-					31
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	521	2	Y	-0-					31
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	55	1	345	2	Y	-0-	1	1			30
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	550	2	Y	1					31
							1	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	Y	-0-					31
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	-0-					31

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					122
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					122
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					122
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3					125
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					125
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			Y	-0-					5
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1	2	1			4
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-	2	1			2
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5	2	1			5
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	594	2	113	9	Y	103					108
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	570	2	155	9	Y	141	186	1			63

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	11	1	1256	2	N	56	4	1			201
							62	9									
12	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1215	2	30	9	N	27					228
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	N	15					243
02	1276	N	1099	-0-	-177	-0-	1059	2	40	9	N	36					279
03	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1013	2	45	9	N	41	183	1			137
*04	1320	N	1007	-0-	-313	-0-	949	2	58	9	N	53					190

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	N	30	2	1			262
							33	9									
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1592	2	37	9	N	34					296
01	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1542	2	37	9	N	34					330
02	1508	N	1465	-0-	-43	-0-	1445	2	20	9	N	18	183	1			165
03	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1384	2	4	9	N	4					169
*04	1530	N	1194	-0-	-336	-0-	1172	2	22	9	N	20					189

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	108	1	551	2	Y	21					51
							23	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	86	1	581	2	Y	27					78
							30	9									
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	578	2	28	9	Y	25					103
02	667	N	547	-0-	-120	-0-	522	2	25	9	Y	23					126
03	682	N	582	-0-	-100	-0-	559	2	23	9	Y	21					147
*04	600	N	566	-0-	-34	-0-	538	2	28	9	Y	25					172

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	202	1	2304	2	Y	30					50
							33	9									
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	200	1	2247	2	Y	28	60	1			18
							31	9									
01	2232	N	1362	-0-	-870	-0-	138	1	1216	2	Y	7					25
							8	9									
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	213	1	2180	2	Y	-0-					25
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	243	1	2188	2	Y	10	25	1			10
							11	9									
*04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	246	1	2444	2	Y	-0-					10

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					57
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					57
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					57
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					57
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					57
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	193	-0-	-587	-0-	47	1	144	2	Y	2					109
							2	9									
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	181	1	496	2	Y	6	68	1			47
							7	9									
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	89	1	214	2	Y	17	6	1			58
							19	9									
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	124	1	411	2	Y	22	6	1			74
							24	9									
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	20					94
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	175	1	477	2	Y	17	7	1			104
							19	9									

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	1			12
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					12
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2	3	1			118
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					118
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					118
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	451	2			Y	-0-					118
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	463	2	36	9	Y	33	70	1			81
*04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-					81

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

11	510	N	491	-0-	-19	-0-	489	2	2	9	Y	2	3	1			32
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					32
01	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			Y	-0-					32
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					32
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	Y	13	23	1			22
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	513	2	13	9	Y	12					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2644	2	N	45	4	1			196
							50	9									
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	22	1	2799	2	N	43	162	1			77
							47	9									
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2966	2	32	9	N	29					106
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2203	2	30	9	N	27					133
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2141	2	39	9	N	35					168
*04	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	1880	2	35	9	N	32					200

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	N	47	176	1			93
							52	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1093	2	43	9	N	39					132
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1064	2	31	9	N	28					160
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1165	2	31	9	N	28					188
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1333	2	36	9	N	33					221
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1316	2	52	9	N	47	184	1			84

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	2	1			59
12	496	N	119	-0-	-377	-0-	119	2			Y	-0-					59
01	496	N	70	-0-	-426	-0-	70	2			Y	-0-					59
02	435	N	55	-0-	-380	-0-	55	2			Y	-0-					59
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	55	2	19	9	Y	17	35	1			41
*04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					41

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					147
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					147
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	Y	-0-					147
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-					147

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					7
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					7
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					7
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	494	2			N	-0-					7
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					7
*04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	1961	2	Y	46	3	1			87
							51	9									
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	86	1	2269	2	Y	48					135
							53	9									
01	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	1718	2	40	9	Y	36					171
02	2030	N	1530	-0-	-500	-0-	1475	2	55	9	Y	50					221
03	2170	N	1661	-0-	-509	-0-	1611	2	50	9	Y	45	183	1			83
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1690	2	54	9	Y	49					132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

M O	PURYEAR																
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					12
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					12
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					12
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			Y	-0-					12
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					12
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	1070	2	4	9	Y	4	6	1			43
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					43
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					43
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					43
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1276	2	19	9	Y	17	30	1			30
*04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1203	2	17	9	Y	15					45

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

11	960	N	907	-0-	-53	-0-	901	2	6	9	Y	5	7	1			65
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					65
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					65
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					65
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1163	2	29	9	Y	26	46	1			45
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1044	2	26	9	Y	24					69

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5	1	1			211
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1040	2	8	9	N	7	1	1			217
01	1116	N	892	-0-	-224	-0-	848	2	44	9	N	40	3	1			254
02	1073	N	918	-0-	-155	-0-	878	2	40	9	N	36	182	1			108
03	1054	N	924	-0-	-130	-0-	902	2	22	9	N	20	1	1			127
*04	870	N	864	-0-	-6	-0-	862	2	2	9	N	2					129

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2445	2	6	9	Y	5	6	1			64
12	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	2			Y	-0-					64
01	3100	N	2984	-0-	-116	159	2984	2			Y	-0-					64
02	1824	N	1665	-0-	-159	-0-	1665	2			Y	-0-					64
*03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2147	2	28	9	Y	25	46	1			43
*04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2814	2	26	9	Y	24					67

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

11	1050	N	607	-0-	-443	-0-	605	2	2	9	Y	2	3	1			32
12	1023	N	635	-0-	-388	-0-	635	2			Y	-0-					32
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					32
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					32
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	888	2	14	9	Y	13	23	1			22
*04	960	N	842	-0-	-118	-0-	829	2	13	9	Y	12					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3	5	1			120
12	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			Y	-0-					120
01	2201	N	1937	-0-	-264	-0-	1937	2			Y	-0-					120
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					120
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2139	2	36	9	Y	33	70	1			83
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					83

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	231	2	13	9	Y	12					116
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	161	2	7	9	Y	6					122
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	185	2	17	9	Y	15					137
02	232	N	175	-0-	-57	-0-	165	2	10	9	Y	9					146
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	Y	7					153
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	236	2	11	9	Y	10					163

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1295	-0-	-385	-0-	108	1	1179	2	Y	7	2	1			6
							8	9									
12	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	86	1	1170	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
01	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1088	2	1	9	Y	1	3	1			5
02	1247	N	1023	-0-	-224	-0-	1020	2	3	9	Y	3	2	1			6
03	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1154	2	2	9	Y	2	2	1			6
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	Y	1					7

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5932	2	64	9	Y	58	29	1			202
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5441	2	67	9	Y	61	196	1			67
01	4774	X	4052	-0-	-722	-0-	4004	2	48	9	Y	44	16	1			95
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4852	2	62	9	Y	56	50	1			101
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5799	2	86	9	Y	78	15	1			164
*04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5280	2	35	9	Y	32	31	1			165

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					20
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					97
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					97
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					97
02	319	N	258	-0-	-61	-0-	258	2			Y	-0-					97
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					97
*04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					97

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6402	2	6	9	N	5					51
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6607	2	17	9	N	15					66
01	6510	X	5963	-0-	-547	-0-	5866	2	97	9	N	88					154
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6105	2	25	9	N	23	166	1			11
03	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6218	2	53	9	N	48					59
*04	6300	X	6156	-0-	-144	-0-	6089	2	67	9	N	61					120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	Y	16	2	1			76
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1764	2	12	9	Y	11	1	1			86
01	1457	N	942	-0-	-515	-0-	929	2	13	9	Y	12	3	1			95
02	1363	N	926	-0-	-437	-0-	923	2	3	9	Y	3	2	1			96
03	1457	N	1116	-0-	-341	-0-	1113	2	3	9	Y	3	2	1			97
*04	900	N	776	-0-	-124	-0-	774	2	2	9	Y	2					99

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					52
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					52
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					52
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	290	2			Y	-0-					52
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					52
*04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					52

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1	179	1			40
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2149	2	87	9	Y	79	2	1			117
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	2	1	9	Y	1	2	1			116
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2000	2	3	9	Y	3	2	1			117
03	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1715	2	1	9	Y	1					118
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1	1	1			118

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5102	2	55	9	N	50	183	1			64
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6021	2	48	9	N	44					108
01	5487	X	3288	-0-	-2199	-0-	3267	2	21	9	N	19					127
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5301	2	62	9	N	56					183
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5692	2	44	9	N	40					223
*04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5380	2	52	9	N	47	181	1			89

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					64
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-	6	1			58
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-	4	1			54
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	5	1			49
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					49
*04	1950	N	85	-0-	-1865	-0-	84	2	1	9	Y	1					50

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	240	1	1765	2	Y	24	2	1			107
							26	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	248	1	1882	2	Y	43	1	1			149
							47	9									
01	2077	N	1406	-0-	-671	-0-	164	1	1209	2	Y	30	2	1			177
							33	9									
02	1943	N	994	-0-	-949	-0-	232	1	740	2	Y	20	2	1			195
							22	9									
03	2077	N	544	-0-	-1533	-0-	248	1	287	2	Y	8	1	1			202
							9	9									
*04	1350	N	493	-0-	-857	-0-	240	1	238	2	Y	14	3	1			213
							15	9									

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2681	2	132	9	Y	120	163	1			101
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2950	2	146	9	Y	133	188	1			46
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3784	2	183	9	Y	166	175	1			37
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2377	2	128	9	Y	116	1	1			152
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3031	2	157	9	Y	143	175	1			120
*04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2695	2	70	9	Y	64	2	1			182

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6037	-0-	-203	-0-	5990	2	47	9	Y	43	2	1			168
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6512	2	99	9	Y	90	155	1			103
01	6169	X	5496	-0-	-673	-0-	5411	2	85	9	Y	77	4	1			176
02	5829	X	5091	-0-	-738	-0-	5017	2	74	9	Y	67	2	1			241
03	6603	X	5453	-0-	-1150	-0-	5387	2	66	9	Y	60	170	1			131
*04	6390	X	5172	-0-	-1218	-0-	5083	2	89	9	Y	81					212

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1878	2	34	9	Y	31	182	1			29
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1903	2	29	9	Y	26					55
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1469	2	32	9	Y	29	6	1			78
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1200	2	21	9	Y	19	4	1			93
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	7	1	1946	2	Y	33	5	1			121
							36	9									
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1861	2	23	9	Y	21					142

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7018	-0-	-662	-0-	465	1	6514	2	Y	35	11	1			178
							39	9									
12	7936	X	5716	-0-	-2220	-0-	475	1	5219	2	Y	20	5	1			193
							22	9									
01	7843	X	7756	-0-	-87	-0-	474	1	7261	2	Y	19	23	1			189
							21	9									
02	7279	X	6631	-0-	-648	-0-	464	1	6120	2	Y	43	187	1			45
							47	9									
03	7254	X	7166	-0-	-88	-0-	476	1	6638	2	Y	47	12	1			80
							52	9									
*04	7500	X	6783	-0-	-717	-0-	480	1	6256	2	Y	43					123
							47	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2535	-0-	-195	-0-	749	1	1712	2	N	67	1	1			277
							74	9									
12	2728	X	2295	-0-	-433	-0-	775	1	1441	2	N	72	161	1			188
							79	9									
01	2542	X	1706	-0-	-836	-0-	666	1	970	2	N	64	1	1			251
							70	9									
02	2465	N	2045	-0-	-420	-0-	725	1	1258	2	N	56	165	1			142
							62	9									
03	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	750	1	1421	2	N	58					200
							64	9									
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	738	1	1302	2	N	70	1	1			269
							77	9									

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	2557	-0-	-2693	-0-	223	1	2330	2	N	4	1	1			202
							4	9									
12	5425	X	3821	-0-	-1604	-0-	244	1	3560	2	N	15					217
							17	9									
01	5394	X	3450	-0-	-1944	-0-	180	1	3247	2	N	21	1	1			237
							23	9									
02	4756	X	4099	-0-	-657	-0-	229	1	3827	2	N	39	1	1			275
							43	9									
03	5084	X	4505	-0-	-579	-0-	247	1	4228	2	N	27	172	1			130
							30	9									
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	231	1	3448	2	N	19					149
							21	9									

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7702	2	156	9	Y	142	14	1			363
12	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	9954	2	330	9	Y	300	165	1			498
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7170	2	109	9	Y	99	183	1			414
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9328	2	314	9	Y	285	165	1			534
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9149	2	257	9	Y	234	181	1			587
*04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8109	2	220	9	Y	200	359	1			428

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	233	1	4277	2	Y	35	5	1			222
							39	9									
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	252	1	4081	2	Y	44	176	1			90
							48	9									
01	2356	X	1937	-0-	-419	-0-	160	1	1767	2	Y	9	4	1			95
							10	9									
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	229	1	4496	2	Y	35	4	1			126
							39	9									
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	248	1	4095	2	Y	43	4	1			165
							47	9									
*04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	224	1	3320	2	Y	23					188
							25	9									

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6834	2	65	9	Y	59	5	1			148
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6930	2	124	9	Y	113	3	1			258
01	4991	X	4973	-0-	-18	-0-	4903	2	70	9	Y	64	12	1			310
02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6473	2	89	9	Y	81	198	1			193
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5956	2	69	9	Y	63	6	1			250
*04	4830	X	3472	-0-	-1358	-0-	3437	2	35	9	Y	32					282

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	729	1	6949	2	Y	84	23	1			232
							92	9									
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	763	1	6217	2	Y	111	181	1			162
							122	9									
01	6510	X	813	-0-	-5697	-0-	726	1	87	9	Y	79	50	1			191
02	6090	X	5972	-0-	-118	-0-	725	1	5163	2	Y	76	27	1			240
							84	9									
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	740	1	6072	2	Y	73	209	1			104
							80	9									
*04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	750	1	5935	2	Y	81					185
							89	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

11	17700	X	16054	-0-	-1646	-0-	1107	1	14800	2	Y	134	184	1			225
							147	9									
12	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	1075	1	17785	2	Y	187	203	1			209
							206	9									
01	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	1113	1	16465	2	Y	169	207	1			171
							186	9									
02	16356	X	16033	-0-	-323	-0-	999	1	14816	2	Y	198	22	1			347
							218	9									
03	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	1010	1	15704	2	Y	150	352	1			145
							165	9									
*04	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	1208	1	16116	2	Y	150	25	1			270
							165	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	376	1	3650	2	Y	142	172	1			115
							156	9									
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	385	1	3513	2	Y	148	173	1			90
							163	9									
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	381	1	3664	2	Y	149	174	1			65
							164	9									
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	296	1	3334	2	Y	230	178	1			117
							253	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	283	1	3427	2	Y	149	170	1			96
							164	9									
*04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	287	1	3498	2	Y	147	171	1			72
							162	9									

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	8314	-0-	-1886	-0-	238	1	7990	2	N	78	184	1			111
							86	9									
12	10540	X	9014	-0-	-1526	-0-	247	1	8679	2	N	80					191
							88	9									
01	10168	X	4934	-0-	-5234	-0-	161	1	4723	2	N	45	2	1			234
							50	9									
02	9338	X	7543	-0-	-1795	-0-	228	1	7231	2	N	76	170	1			140
							84	9									
03	9238	X	7946	-0-	-1292	-0-	248	1	7622	2	N	69	1	1			208
							76	9									
*04	8730	X	8014	-0-	-716	-0-	240	1	7705	2	N	63					271
							69	9									

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					105
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					105
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					105
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					105
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					105
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					105

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1539	2	25	9	Y	23	1	1			169
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	4	1	1778	2	Y	49					218
							54	9									
01	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1470	2	14	9	Y	13	1	1			230
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1599	2	11	9	Y	10	1	1			239
03	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1652	2	1	9	Y	1	1	1			239
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1541	2	17	9	Y	15					254

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9633	2	279	9	Y	254	166	1			115
12	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9698	2	284	9	Y	258	187	1			186
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	9789	2	252	9	Y	229	175	1			240
02	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8447	2	263	9	Y	239	345	1			134
03	9114	X	9094	-0-	-20	-0-	8866	2	228	9	Y	207	174	1			167
*04	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8595	2	281	9	Y	255	354	1			68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1195	1	3635	2	Y	144	184	1			196
							158	9									
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1523	1	4180	2	Y	143	194	1			145
							157	9									
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1334	1	3201	2	Y	112	15	1			242
							123	9									
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	1264	1	4203	2	Y	156	193	1			205
							172	9									
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	1419	1	4308	2	Y	127	180	1			152
							140	9									
*04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	1502	1	4103	2	Y	127	198	1			81
							140	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

11	11970	X	753	-0-	-11217	-0-	742	1	11	9	Y	10	174	1			25
12	12369	X	995	-0-	-11374	-0-	642	1	296	2	Y	52	13	1			64
							57	9									
01	12369	X	4583	-0-	-7786	-0-	556	1	3932	2	Y	86	11	1			139
							95	9									
02	11571	X	770	-0-	-10801	-0-	693	1	77	9	Y	70	177	1			32
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	775	1	2820	2	Y	121	14	1			139
							133	9									
*04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	746	1	3831	2	Y	62	171	1			30
							68	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3759	2	273	9	Y	248	183	1			145
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4013	2	248	9	Y	225	179	1			191
01	3534	X	2675	-0-	-859	-0-	2573	2	102	9	Y	93	177	1			107
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4132	2	226	9	Y	205	173	1			139
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3549	2	340	9	Y	309	350	1			98
*04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	3810	2	285	9	Y	259	178	1			179

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3322	2	65	9	Y	59	161	1			32
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3733	2	76	9	Y	69	1	1			100
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2578	2	62	9	Y	56	1	1			155
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2755	2	57	9	Y	52	183	1			24
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3009	2	48	9	Y	44					68
*04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3126	2	51	9	Y	46	1	1			113

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

11	6120	X	5907	-0-	-213	-0-	5809	2	98	9	Y	89					157
12	6324	X	3376	-0-	-2948	-0-	3317	2	59	9	Y	54	176	1			35
01	6231	X	4229	-0-	-2002	-0-	4163	2	66	9	Y	60					95
02	5829	X	5088	-0-	-741	-0-	5020	2	68	9	Y	62					157
03	6231	X	5582	-0-	-649	-0-	5504	2	78	9	Y	71	179	1			49
*04	5910	X	5751	-0-	-159	-0-	5639	2	112	9	Y	102					151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12254	-0-	-646	-0-	1020	1	11073	2	Y	146					195
							161	9									
12	13330	X	12360	-0-	-970	-0-	935	1	11240	2	Y	168	185	1			178
							185	9									
01	13330	X	11855	-0-	-1475	-0-	944	1	10723	2	Y	171	174	1			175
							188	9									
02	12296	X	11006	-0-	-1290	-0-	928	1	9972	2	Y	96	168	1			103
							106	9									
03	12679	X	12403	-0-	-276	-0-	1003	1	11267	2	Y	121	162	1			62
							133	9									
*04	12240	X	11799	-0-	-441	-0-	1020	1	10582	2	Y	179	182	1			59
							197	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

11	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	766	1	5444	2	Y	68					140
							75	9									
12	5301	X	4783	-0-	-518	-0-	792	1	3927	2	Y	58					198
							64	9									
01	5301	X	816	-0-	-4485	-0-	792	1	17	2	Y	6	176	1			28
							7	9									
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	682	1	4733	2	Y	144					172
							158	9									
03	5301	X	4064	-0-	-1237	-0-	692	1	3355	2	Y	15					187
							17	9									
*04	5130	X	4933	-0-	-197	-0-	755	1	4045	2	Y	121	166	1			142
							133	9									

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

11	16230	X	14772	-0-	-1458	-0-	14617	2	155	9	Y	141	167	1			167
12	16771	X	14429	-0-	-2342	-0-	14253	2	176	9	Y	160					327
01	16771	X	13870	-0-	-2901	-0-	13760	2	110	9	Y	100	179	1			248
02	15689	X	12022	-0-	-3667	-0-	11837	2	185	9	Y	168	184	1			232
03	15779	X	12417	-0-	-3362	-0-	12262	2	155	9	Y	141	185	1			188
*04	14760	X	11598	-0-	-3162	-0-	11429	2	169	9	Y	154	157	1			185

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

11	8640	X	8162	-0-	-478	-0-	8035	2	127	9	Y	115	173	1			127
12	8928	X	8306	-0-	-622	-0-	8152	2	154	9	Y	140	170	1			97
01	8928	X	8021	-0-	-907	-0-	7882	2	139	9	Y	126	1	1			222
02	8352	X	7376	-0-	-976	-0-	7232	2	144	9	Y	131	194	1			159
03	8556	X	7397	-0-	-1159	-0-	7267	2	130	9	Y	118	182	1			95
*04	8160	X	7487	-0-	-673	-0-	7365	2	122	9	Y	111	167	1			39

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

11	9690	X	9045	-0-	-645	-0-	1021	1	7771	2	N	230	182	1			242
							253	9									
12	10013	X	9195	-0-	-818	-0-	1054	1	7870	2	N	246	365	1			123
							271	9									
01	10013	X	8800	-0-	-1213	-0-	1054	1	7500	2	N	224	199	1			148
							246	9									
02	9019	X	8417	-0-	-602	-0-	986	1	7147	2	N	258	201	1			205
							284	9									
03	9486	X	9157	-0-	-329	-0-	1055	1	7790	2	N	284	179	1			310
							312	9									
*04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1020	1	7759	2	N	272	387	1			195
							299	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

11	540	N	362	-0-	-178	-0-	354	2	8	9	N	7					53
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	328	2	4	9	N	4	2	1			55
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	298	2	7	9	N	6	2	1			59
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7	2	1			64
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3					67
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2	2	1			67

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

11	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	3129	2	128	9	N	116	159	1			51
12	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3128	2	113	9	N	103					154
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3477	2	151	9	N	137	162	1			129
02	3161	X	2644	-0-	-517	-0-	2559	2	85	9	N	77	169	1			37
03	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2878	2	103	9	N	94					131
*04	3510	X	2623	-0-	-887	-0-	2537	2	86	9	N	78	173	1			36

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	610	1	5934	2	N	128	184	1			91
							141	9									
12	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	669	1	6104	2	N	164	193	1			62
							180	9									
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	673	1	6478	2	N	132	5	1			189
							145	9									
02	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	690	1	7784	2	N	139	181	1			147
							153	9									
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	754	1	9143	2	N	203	177	1			173
							223	9									
*04	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	733	1	8928	2	N	170	175	1			168
							187	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	492	1	1497	2	Y	26					232
							29	9									
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	679	1	1864	2	Y	15	178	1			69
							17	9									
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	625	1	1499	2	Y	26	4	1			91
							29	9									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	491	1	1632	2	Y	50	4	1			137
							55	9									
03	2263	N	1763	-0-	-500	-0-	426	1	1294	2	Y	39					176
							43	9									
*04	2070	N	680	-0-	-1390	-0-	171	1	468	2	Y	37	5	1			208
							41	9									

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	750	1	4437	2	N	156	181	1			203
							172	9									
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	775	1	5625	2	N	209	332	1			80
							230	9									
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	775	1	7012	2	N	198	180	1			98
							218	9									
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	725	1	5902	2	N	161	186	1			73
							177	9									
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	775	1	5302	2	N	161	162	1			72
							177	9									
*04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	750	1	5011	2	N	160	186	1			46
							176	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	96	1	7131	2	N	200	174	1			103
							220	9									
12	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	880	1	5823	2	N	204	180	1			127
							224	9									
01	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	979	1	9077	2	N	269	183	1			213
							296	9									
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	928	1	6231	2	N	226	343	1			96
							249	9									
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	992	1	6305	2	N	253	176	1			173
							278	9									
*04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	960	1	5867	2	N	261	372	1			62
							287	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

11	6000	X	5397	-0-	-603	-0-	595	1	4719	2	N	75					341
							83	9									
12	6200	X	5727	-0-	-473	-0-	597	1	4992	2	N	125	222	1			244
							138	9									
01	6200	X	4771	-0-	-1429	-0-	647	1	4034	2	N	82	41	1			285
							90	9									
02	5452	X	5226	-0-	-226	-0-	513	1	4500	2	N	194	218	1			261
							213	9									
03	5766	X	5521	-0-	-245	-0-	533	1	4867	2	N	110					371
							121	9									
*04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	518	1	5029	2	N	126	221	1			276
							139	9									

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	1072	1	6401	2	Y	192	384	1			271
							211	9									
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	1093	1	6690	2	Y	207	186	1			292
							228	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	921	1	3900	2	Y	280	59	1			513
							308	9									
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	968	1	3743	2	Y	166	217	1			462
							183	9									
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	1071	1	7222	2	Y	271	205	1			528
							298	9									
*04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1073	1	6607	2	Y	181	185	1			524
							199	9									

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	1332	1	4052	2	N	182	362	1			212
							200	9									
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	845	1	2319	2	N	178	2	1			388
							196	9									
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	874	1	2098	2	N	155	351	1			192
							171	9									
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	989	1	3286	2	N	158	3	1			347
							174	9									
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	983	1	2986	2	N	188	181	1			354
							207	9									
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1169	1	3193	2	N	184	368	1			170
							202	9									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	614	1	902	2	Y	36	48	1			22
							40	9									
12	1085	N	141	-0-	-944	-0-	115	1	26	9	Y	24					46
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	230	1	815	2	Y	29	31	1			44
							32	9									
02	1015	N	930	-0-	-85	-0-	207	1	684	2	Y	35	30	1			49
							39	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	126	1	417	2	Y	34	33	1			50
							37	9									
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	321	1	1108	2	Y	35	35	1			50
							39	9									

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

*10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1267	1	4604	2	Y	317	306	1			161
							349	9									
*11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	1732	1	2707	2	Y	162	189	1			134
							178	9									
*12	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	2126	1	6664	2	Y	147					281
							162	9									
*01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	1385	1	4910	2	Y	151	145	1			287
							166	9									
*02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	1598	1	5284	2	Y	124	151	1			260
							136	9									
*03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	1857	1	6136	2	Y	137	130	1			267
							151	9									
*04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1566	1	5398	2	Y	135	140	1			262
							149	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	750	1	11435	2	N	179					251
							197	9									
12	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	763	1	8336	2	N	160	185	1			226
							176	9									
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	654	1	7701	2	N	163	173	1			216
							179	9									
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	725	1	8494	2	N	112	191	1			137
							123	9									
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	718	1	9074	2	N	141	171	1			107
							155	9									
*04	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	748	1	8528	2	N	125	173	1			59
							138	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

11	7590	X	6584	-0-	-1006	-0-	240	1	6209	2	N	123	201	1			280
							135	9									
12	7471	X	6608	-0-	-863	-0-	248	1	6242	2	N	107	195	1			192
							118	9									
01	7471	X	3930	-0-	-3541	-0-	169	1	3694	2	N	61					253
							67	9									
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	232	1	6602	2	N	49					302
							54	9									
03	6975	X	5844	-0-	-1131	-0-	248	1	5488	2	N	98	180	1			220
							108	9									
*04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	240	1	6764	2	N	149	189	1			180
							164	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	721	1	4597	2	N	153	197	1			379
							168	9									
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	753	1	4465	2	N	54					433
							59	9									
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	701	1	4190	2	N	358	196	1			595
							394	9									
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	705	1	4270	2	N	-0-					595
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	766	1	4580	2	N	85					680
							94	9									
*04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	747	1	4186	2	N	76	388	1			368
							84	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	1118	1	13320	2	N	335	191	1			567
							369	9									
12	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	1285	1	12788	2	N	470	562	1			475
							517	9									
01	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	1183	1	12610	2	N	167					642
							184	9									
02	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	1247	1	13555	2	N	176	167	1			651
							194	9									
03	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	1303	1	14159	2	N	431	562	1			520
							474	9									
*04	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	1279	1	12594	2	N	304	191	1			633
							334	9									

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	720	1	2345	2	N	28					126
							31	9									
12	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	744	1	2252	2	N	96					222
							106	9									
01	3348	X	2756	-0-	-592	-0-	678	1	2043	2	N	32					254
							35	9									
02	3074	X	2784	-0-	-290	-0-	696	1	2003	2	N	77					331
							85	9									
03	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	744	1	2026	2	N	71	187	1			215
							78	9									
*04	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	720	1	1946	2	N	66	148	1			133
							73	9									

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	20458	-0-	-1652	-0-	991	1	18820	2	N	588	590	1			246
							647	9									
12	22847	X	20340	-0-	-2507	-0-	1054	1	18688	2	N	544	563	1			227
							598	9									
01	21793	X	18354	-0-	-3439	-0-	1001	1	16835	2	N	471	430	1			268
							518	9									
02	20010	X	17621	-0-	-2389	-0-	973	1	15993	2	N	595	602	1			261
							655	9									
03	21142	X	18671	-0-	-2471	-0-	1043	1	17050	2	N	525	573	1			213
							578	9									
*04	20460	X	16981	-0-	-3479	-0-	1014	1	15409	2	N	507	374	1			346
							558	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40470	X	35617	-0-	-4853	-0-	35087	2	530	9	N	482	549	1			199
12	41819	X	39630	-0-	-2189	-0-	39179	2	451	9	N	410	375	1			234
01	41323	X	38870	-0-	-2453	-0-	38257	2	613	9	N	557	545	1			246
02	35989	X	35806	-0-	-183	-0-	35333	2	473	9	N	430	542	1			134
03	39618	X	38820	-0-	-798	-0-	38328	2	492	9	N	447	363	1			218
*04	38340	X	36734	-0-	-1606	-0-	36302	2	432	9	N	393	374	1			237

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25955	X	25955	-0-	-0-	-0-	25407	2	548	9	N	498	530	1			244
12	26048	X	26048	-0-	-0-	-0-	25442	2	606	9	N	551	538	1			257
01	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	25036	2	530	9	N	482	542	1			197
02	23535	X	23535	-0-	-0-	-0-	22971	2	564	9	N	513	358	1			352
03	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	24601	2	499	9	N	454	548	1			258
*04	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	23643	2	486	9	N	442	539	1			161

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	12037	-0-	-1253	-0-	11884	2	153	9	N	139	166	1			92
12	13671	X	12264	-0-	-1407	-0-	12073	2	191	9	N	174					266
01	13671	X	11345	-0-	-2326	-0-	11176	2	169	9	N	154	184	1			236
02	12789	X	12650	-0-	-139	-0-	12520	2	130	9	N	118	182	1			172
03	12431	X	12126	-0-	-305	-0-	11991	2	135	9	N	123					295
*04	12030	X	11203	-0-	-827	-0-	11100	2	103	9	N	94	331	1			58

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1048	-0-	-2282	-0-	1019	1	29	9	N	26	178	1			68
12	3441	X	1051	-0-	-2390	-0-	1047	1	4	9	N	4					72
01	3441	X	410	-0-	-3031	-0-	410	1			N	-0-					72
02	3219	X	1031	-0-	-2188	-0-	1031	1			N	-0-					72
03	1116	X	249	-0-	-867	-0-	249	1			N	-0-					72
*04	1050	X	1031	-0-	-19	-0-	1031	1			N	-0-					72

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	1056	1	40627	2	N	318	356	1			140
							350	9									
12	41489	X	41489	-0-	-0-	-0-	1116	1	40051	2	N	293	348	1			85
							322	9									
01	40418	X	40418	-0-	-0-	-0-	1061	1	39102	2	N	232	174	1			143
							255	9									
02	40629	X	37528	-0-	-3101	-0-	1020	1	36230	2	N	253	353	1			43
							278	9									
03	43431	X	42895	-0-	-536	-0-	1070	1	41645	2	N	164					207
							180	9									
*04	42030	X	37287	-0-	-4743	-0-	1062	1	35988	2	N	215	344	1			78
							237	9									

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51780	X	49209	-0-	-2571	-0-	48518	2	691	9	N	628	544	1			223
12	53506	X	49608	-0-	-3898	-0-	48810	2	798	9	N	725	706	1			242
01	53506	X	47717	-0-	-5789	-0-	46911	2	806	9	N	733	708	1			267
02	49300	X	43478	-0-	-5822	-0-	42878	2	600	9	N	545	549	1			263
03	51894	X	44768	-0-	-7126	-0-	44193	2	575	9	N	523	548	1			238
*04	49200	X	41730	-0-	-7470	-0-	41128	2	602	9	N	547	555	1			230

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43590	X	36662	-0-	-6928	-0-	36178	2	484	9	N	440	523	1			215
12	45043	X	39142	-0-	-5901	-0-	38655	2	487	9	N	443	530	1			128
01	41137	X	37523	-0-	-3614	-0-	37025	2	498	9	N	453	519	1			62
02	38193	X	35080	-0-	-3113	-0-	34516	2	564	9	N	513	340	1			235
03	39153	X	36610	-0-	-2543	-0-	36063	2	547	9	N	497	534	1			198
*04	37890	X	35255	-0-	-2635	-0-	34754	2	501	9	N	455	346	1			307

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26340	X	21394	-0-	-4946	-0-	778 234	1 9	20382	2	N	213	183	1			170
12	25110	X	19123	-0-	-5987	-0-	778 229	1 9	18116	2	N	208	183	1			195
01	25482	X	17005	-0-	-8477	-0-	746 243	1 9	16016	2	N	221	184	1			232
02	23838	X	17843	-0-	-5995	-0-	704 205	1 9	16934	2	N	186	178	1			240
03	23188	X	20531	-0-	-2657	-0-	806 266	1 9	19459	2	N	242	364	1			118
*04	21390	X	18576	-0-	-2814	-0-	772 235	1 9	17569	2	N	214	184	1			148

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

11	38460	X	28406	-0-	-10054	-0-	27968	2	438	9	N	398	554	1			177
12	32271	X	29905	-0-	-2366	-0-	29441	2	464	9	N	422	357	1			242
01	31434	X	29856	-0-	-1578	-0-	29277	2	579	9	N	526	548	1			220
02	29087	X	25562	-0-	-3525	-0-	25089	2	473	9	N	430	543	1			107
03	31093	X	25871	-0-	-5222	-0-	25424	2	447	9	N	406	356	1			157
*04	28950	X	25238	-0-	-3712	-0-	24847	2	391	9	N	355	359	1			153

MEEK 238 WELL #: 2H RRCID -> 295933 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10902 - 15613

*10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	1506 112	1 9	920	2	N	102	179	1			163
*11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	750 166	1 9	1628	2	N	151	174	1			140
*12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	763 185	1 9	1743	2	N	168					308
*01	2356	X	2034	-0-	-322	-0-	558 101	1 9	1375	2	N	92	170	1			230
*02	2204	X	1251	-0-	-953	-0-	617 1	1 9	633	2	N	1	151	1			80
*03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	723 155	1 9	1211	2	N	141					221
*04	2610	X	2002	-0-	-608	-0-	722 78	1 9	1202	2	N	71	177	1			115

EQV OPERATING LLC 101634
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					68
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					68
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					68
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	107	1	94	3	N	-0-					68
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	72	1	130	3	N	-0-					69
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					90
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					90
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1580	3	30	9	N	27					117
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	1038	1	1530	3	N	3					120
							3	9									
*03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2492	3	24	9	N	22					143
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					143

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	3	N	-0-					36
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	384	1	797	3	N	-0-	25	7			11
01	1178	N	700	-0-	-478	-0-	700	3			N	-0-					11
02	1102	N	754	-0-	-348	-0-	177	1	577	3	N	-0-					11
03	1178	N	801	-0-	-377	-0-	36	1	765	3	N	-0-					10
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					10

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	372	1	298	3	N	-0-					120
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	384	1	312	3	N	-0-					120
01	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	3			N	-0-					120
02	638	N	319	-0-	-319	-0-	75	1	244	3	N	-0-					120
03	682	N	395	-0-	-287	-0-	36	1	359	3	N	-0-					120
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					120

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	372	1	123	3	N	-0-					38
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	384	1	132	3	N	-0-					38
01	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					38
02	232	N	137	-0-	-95	-0-	40	1	97	3	N	-0-					38
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	3	N	-0-					38
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

11	720	N	705	-0-	-15	-0-	467	1	238	3	N	-0-					17
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	483	1	254	3	N	-0-					17
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	416	1	305	3	N	-0-					17
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					92
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-	10	7			82
01	1023	N	718	-0-	-305	-0-	718	3			N	-0-					82
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	481	1	908	3	N	-0-					82
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	3	N	-0-					82
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					82

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	372	1	587	3	N	-0-					139
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	384	1	617	3	N	7					146
							8	9									
01	1023	N	611	-0-	-412	-0-	608	3	3	9	N	3					149
02	928	N	549	-0-	-379	-0-	111	1	436	3	N	2					151
							2	9									
03	1023	N	638	-0-	-385	-0-	29	1	609	3	N	-0-					152
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					152

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	467	1	1414	3	N	32			125
							35	9							
12	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	483	1	1354	3	N	8			133
							9	9							
01	1984	N	1443	-0-	-541	-0-	1440	3	3	9	N	3			136
02	1856	N	1527	-0-	-329	-0-	406	1	1102	3	N	17			153
							19	9							
03	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	1348	3			N	-0-			153
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			153

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	392	1	598	3	N	-0-			39
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	405	1	603	3	N	-0-			39
01	1023	N	567	-0-	-456	-0-	567	3			N	-0-			39
02	957	N	680	-0-	-277	-0-	242	1	438	3	N	-0-			39
03	1023	N	614	-0-	-409	-0-	40	1	574	3	N	-0-			39
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			39

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	94	1	304	3	N	-0-			-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	3	N	-0-			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					90
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					90
01	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	3			N	-0-					90
02	609	N	561	-0-	-48	-0-	128	1	433	3	N	-0-					90
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	28	1	541	3	N	-0-					90
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	384	1	123	3	N	-0-	25	7			-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	372	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	384	1	115	3	N	-0-					-0-
*01	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	290	N	96	-0-	-194	-0-	24	1	72	3	N	-0-					-0-
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					77
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					77
01	713	N	301	-0-	-412	-0-	301	3			N	-0-					77
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	224	1	417	3	N	-0-					77
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	N	-0-					77
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1033	-0-	-407	-0-	1	1	1032	3	N	-0-					25
12	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	1	1	1034	3	N	-0-					25
01	1457	N	1025	-0-	-432	-0-	1025	3			N	-0-					25
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	274	1	852	3	N	-0-					25
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	126	1	1154	3	N	-0-					25
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					25

PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					93
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					93
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					93
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	185	1	504	3	N	-0-					93
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	3	N	-0-					93
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					93

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	372	1	653	3	N	-0-					74
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	384	1	724	3	N	-0-	50	7			24
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					24
02	986	N	889	-0-	-97	-0-	210	1	679	3	N	-0-					24
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	30	1	942	3	N	-0-					23
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					23

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	467	1	921	3	N	-0-					25
12	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	483	1	907	3	N	3					28
							3	9									
01	1457	N	925	-0-	-532	-0-	923	3	2	9	N	2					30
02	1334	N	943	-0-	-391	-0-	178	1	754	3	N	10					40
							11	9									
03	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	103	1	1000	3	N	-0-					40
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					40

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	1912	3			N	-0-					49
12	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	3			N	-0-	20	7			29
01	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-					29
02	1856	N	1730	-0-	-126	-0-	176	1	1554	3	N	-0-	7	7			22
03	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	46	1	1955	3	N	-0-					22
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					22

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					130
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					130
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					130
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	117	1	411	3	N	-0-					130
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	16	1	530	3	N	-0-					130
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					130

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					27
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					27
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					27
02	551	N	532	-0-	-19	-0-	115	1	417	3	N	-0-					27
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	570	3	N	-0-					27
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					27

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1639	-0-	-311	-0-	392	1	1247	3	N	-0-					58
12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	405	1	1321	3	N	2					60
							2	9									
01	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3			N	-0-					60
02	1595	N	1375	-0-	-220	-0-	443	1	932	3	N	-0-					60
03	1736	N	901	-0-	-835	-0-	80	1	820	3	N	-0-					60
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					60

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					30
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					30
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					30
02	348	N	306	-0-	-42	-0-	68	1	238	3	N	-0-					30
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	9	1	347	3	N	-0-					30
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

11	690	N	655	-0-	-35	-0-	467	1	188	3	N	-0-					33
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	483	1	206	3	N	-0-					33
01	682	N	234	-0-	-448	-0-	234	3			N	-0-					33
02	638	N	310	-0-	-328	-0-	149	1	161	3	N	-0-					33
03	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	3			N	-0-					33
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					193
12	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3			N	-0-					193
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-					193
02	580	N	493	-0-	-87	-0-	87	1	406	3	N	-0-					193
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	537	3	N	-0-					193
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	372	1	522	3	N	-0-					114
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	384	1	501	3	N	-0-					114
01	868 N	446	-0-	-422	-0-	443	3	3	9	N	3					117
02	870 N	383	-0-	-487	-0-	73	1	308	3	N	2					119
						2	9									
03	899 N	543	-0-	-356	-0-	19	1	524	3	N	-0-					119
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					119

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

11	3000	N	1774	-0-	-1226	545	372	1	1402	3	N	-0-					32
12	2398	N	1853	-0-	-545	-0-	384	1	1469	3	N	-0-					32
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1426	3	384	9	N	349	196	1			185
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	302	1	1070	3	N	45					230
							50	9									
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	3	N	-0-					230
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					230

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

11	900 N	872	-0-	-28	-0-	392	1	480	3	N	-0-					38
12	930 N	868	-0-	-62	-0-	405	1	463	3	N	-0-					38
01	899 N	460	-0-	-439	-0-	460	3			N	-0-					38
02	841 N	610	-0-	-231	-0-	148	1	462	3	N	-0-					38
03	868 N	606	-0-	-262	-0-	46	1	560	3	N	-0-					38
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					5
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					5
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					5
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	89	1	387	3	N	-0-					5
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	N	-0-					4
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					4

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

11	900	N	847	-0-	-53	-0-	844	3	3	9	N	3					116
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	3	6	9	N	5					121
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					121
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	712	3			N	-0-					121
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	207	1	953	3	N	17					138
							19	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1455	3	11	9	N	10					187
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	3	10	9	N	9					196
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1425	3	25	9	N	23					219
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	296	1	1078	3	N	5					224
							6	9									
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	46	1	1447	3	N	10					235
							11	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					235

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	719	3	2	9	N	2					92
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					92
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					92
02	696	N	690	-0-	-6	-0-	151	1	539	3	N	-0-					92
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	N	-0-					92
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					92

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					127
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					127
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					127
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	46	1	158	3	N	-0-					127
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	3	N	-0-					127
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					127

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	757	3	6	9	N	5					147
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	N	8					155
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					155
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	127	1	647	3	N	5					160
							6	9									
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	2					162
							2	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					162

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	372	1	366	3	N	-0-					59
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	384	1	368	3	N	-0-	25	7			34
01	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	3			N	-0-					34
02	725	N	370	-0-	-355	-0-	123	1	247	3	N	-0-					34
03	744	N	360	-0-	-384	-0-	16	1	344	3	N	-0-					33
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					33

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	372	1	904	3	N	5				212
							6	9								
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	384	1	907	3	N	-0-				212
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	3	22	9	N	20				232
02	1247	N	889	-0-	-358	-0-	246	1	637	3	N	5				237
							6	9								
03	1302	N	958	-0-	-344	-0-	140	1	818	3	N	-0-				237
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				237

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	372	1	1063	3	N	-0-				61
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	384	1	1096	3	N	-0-				61
01	1302	N	914	-0-	-388	-0-	914	3			N	-0-				61
02	1392	N	930	-0-	-462	-0-	223	1	685	3	N	20				81
							22	9								
03	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	24	1	1058	3	N	-0-				81
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				81

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-			83
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			83
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			83
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	94	1	370	3	N	-0-			83
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	3	1	442	3	N	-0-			83
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			83

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			180
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			180
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			180
02	696 N	639	-0-	-57	-0-	133	1	506	3	N	-0-			180
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	31	1	696	3	N	-0-			180
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			180

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	372	1	649	3	N	-0-					160
12	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	384	1	740	3	N	-0-	49	7			111
01	1147 N	834	-0-	-313	-0-	834	3			N	-0-					111
02	986 N	725	-0-	-261	-0-	204	1	521	3	N	-0-					111
03	1116 N	754	-0-	-362	-0-	22	1	732	3	N	-0-					112
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					112

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	3			N	-0-					20
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7	9	N	6					26
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	431	3	9	9	N	8					34
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	313	3	N	19					53
						21	9									
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	8	1	436	3	N	4					57
						4	9									
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					57

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	232 N	16	-0-	-216	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	392	1	731	3	N	-0-					47
12	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	405	1	645	3	N	-0-					47
01	1271	N	505	-0-	-766	-0-	505	3			N	-0-					47
02	1073	N	714	-0-	-359	-0-	244	1	470	3	N	-0-					47
03	1054	N	837	-0-	-217	-0-	47	1	790	3	N	-0-					47
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					47

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	3	11	9	N	10					201
12	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1048	3	2	9	N	2					203
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	929	3	6	9	N	5					208
02	1073	N	865	-0-	-208	-0-	134	1	731	3	N	-0-					208
03	1054	N	971	-0-	-83	-0-	140	1	831	3	N	-0-					208
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					208

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					37
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	197	-0-	-343	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
12	558	N	205	-0-	-353	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	86	-0-	-117	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	372 18	1 9	1023	3	N	16					203
12	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	384 21	1 9	1051	3	N	19	174	1			48
01	1488	N	1022	-0-	-466	-0-	1002	3	20	9	N	18					66
02	1363	N	992	-0-	-371	-0-	190 24	1 9	778	3	N	22					88
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	48 17	1 9	1045	3	N	15					103
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					144
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	782	3	1	9	N	1	126	7			19
01	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					19
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	611	1	565	3	N	-0-					19
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					18
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					18

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2345	3			N	-0-	38	7			153
*11	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3			N	-0-					153
*12	2883	X	2635	-0-	-248	-0-	2635	3			N	-0-					153
*01	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	3			N	-0-					153
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	977	1	1940	3	N	-0-					153
03	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	2590	3			N	-0-					153
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	372	1	1073	3	N	-0-					72
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	384	1	1245	3	N	-0-					72
01	1519	N	932	-0-	-587	-0-	932	3			N	-0-					72
02	1392	N	1228	-0-	-164	-0-	342	1	886	3	N	-0-					72
03	1643	N	1174	-0-	-469	-0-	49	1	1125	3	N	-0-					72
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					72

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-	3	7			103
*11	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					103
*12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-					103
*01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	3			N	-0-					103
*02	1015	N	966	-0-	-49	-0-	348	1	618	3	N	-0-					103
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	32	1	986	3	N	-0-					103
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					103

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					20
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-	20	7			-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	64	1	273	3	N	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					117
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	40	7			77
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					77
02	348	N	217	-0-	-131	-0-	128	1	89	3	N	-0-					77
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	3			N	-0-					77
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					77

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					33
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					33
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					33
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	63	1	202	3	N	-0-					33
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	3	N	-0-					33
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					66
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					66
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					66
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	108	1	396	3	N	-0-					66
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					67
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					67

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	405	1	1152	3	N	-0-	59	7			105
*11	1680	N	1208	-0-	-472	-0-	392	1	816	3	N	-0-					105
*12	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	405	1	855	3	N	-0-					105
*01	1550	N	920	-0-	-630	-0-	920	3			N	-0-					105
*02	1160	N	909	-0-	-251	-0-	187	1	722	3	N	-0-					105
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-					105
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					105

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					33
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					33
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					33
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	81	1	185	3	N	-0-					33
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	243	3	N	-0-					33
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					33

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	372	1	554	3	N	-0-					65
12	992	N	948	-0-	-44	-0-	384	1	564	3	N	-0-					65
01	961	N	558	-0-	-403	-0-	558	3			N	-0-					65
02	899	N	411	-0-	-488	-0-	408	3	3	9	N	3					68
03	961	N	551	-0-	-410	-0-	16	1	536	3	N	-0-					68
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					68

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	992	N	978	-0-	-14	-0-	384	1	594	3	N	-0-	20	7			-0-
*11	960	N	933	-0-	-27	-0-	372	1	561	3	N	-0-					-0-
*12	992	N	985	-0-	-7	-0-	384	1	601	3	N	-0-					-0-
*01	992	N	662	-0-	-330	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*02	899	N	546	-0-	-353	-0-	121	1	425	3	N	-0-					-0-
03	992	N	594	-0-	-398	-0-	25	1	569	3	N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	372 25	1 9	871	3	N	23					200
*12	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	384	1	729	3	N	-0-					200
*01	1364	N	754	-0-	-610	-0-	754	3			N	-0-					200
*02	1218	N	632	-0-	-586	-0-	150	1	482	3	N	-0-					200
03	1116	N	658	-0-	-458	-0-	10	1	648	3	N	-0-					201
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					201

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					18
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					18
01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					18
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	N	-0-					18
*03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					18
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-	27	7			108
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					108
*12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					108
*01	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					108
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	176	1	404	3	N	-0-					108
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	33	1	541	3	N	-0-					108
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	N	2					179
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					179
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	608	3	6	9	N	5					184
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	205	1	600	3	N	9					193
							10	9									
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	15	1	717	3	N	9					202
							10	9									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					202

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	82	1	174	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					123
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					123
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					123
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	109	1	400	3	N	-0-					123
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	24	1	482	3	N	-0-					123
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N		209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					67
12	279	N		251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					67
01	248	N		227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					67
02	258	N		258	-0-	-0-	-0-	58	1	200	3	N	-0-					67
*03	285	N		285	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					67
04	210	N	NO RPT		-0-	-210	-0-					N	NO RPT					67

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1053	3	6	9	N	5					95
12	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					95
01	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					95
02	1015	N	908	-0-	-107	-0-	214	1	694	3	N	-0-					95
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	142	1	1067	3	N	-0-					95
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					95

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-	99	7			63
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					63
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					63
*01	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	1164	3			N	-0-					63
*02	1450	N	996	-0-	-454	-0-	242	1	754	3	N	-0-					63
03	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	35	1	1046	3	N	-0-					63
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-	16	7			40
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					40
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					40
*01	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					40
*02	1131	N	854	-0-	-277	-0-	207	1	647	3	N	-0-					40
03	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3			N	-0-					40
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					40

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					73
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					73
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					73
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	419	1	408	3	N	-0-					73
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					73
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					73

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					74
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					74
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	3	1	9	N	1					75
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	120	1	263	3	N	-0-					75
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					75
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					75

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					117
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					117
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-					117
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	197	1	671	3	N	-0-					117
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					117
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					117

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	3	4	9	N	4					197
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1863	3	1	9	N	1					198
01	1891	N	1192	-0-	-699	-0-	1186	3	6	9	N	5					203
02	1769	N	1699	-0-	-70	-0-	483	1	1182	3	N	31					234
							34	9									
03	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1698	3	8	9	N	7					241
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					241

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					125
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	125	7			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	13	1	30	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	467	1	2997	3	N	2					228
							2	9									
12	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	483	1	2903	3	N	7					235
							8	9									
01	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	2900	3	9	9	N	8					243
02	3364	X	2726	-0-	-638	-0-	646	1	2078	3	N	2					245
							2	9									
03	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	319	1	2746	3	N	2					247
							2	9									
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					247

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7258	-0-	-752	-0-	467	1	6715	3	N	69					172
							76	9									
12	8277	X	7474	-0-	-803	-0-	483	1	6890	3	N	92	195	1			69
							101	9									
01	8277	X	7299	-0-	-978	-0-	7227	3	72	9	N	65					134
02	7424	X	5623	-0-	-1801	-0-	1241	1	4332	3	N	45					179
							50	9									
*03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	919	1	6974	3	N	82	196	1			65
							90	9									
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					65

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7518	-0-	-162	-0-	496	1	6981	3	N	37					114
							41	9									
12	8029	X	7707	-0-	-322	-0-	512	1	7136	3	N	54					168
							59	9									
01	8029	X	5871	-0-	-2158	-0-	5821	3	50	9	N	45					213
02	7511	X	6840	-0-	-671	-0-	1921	1	4889	3	N	27	187	1			53
							30	9									
03	7781	X	6876	-0-	-905	-0-	269	1	6316	3	N	264	188	1			130
							290	9									
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					130

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	9	N	43					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					60
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					60

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	4813	1	6226	3	N	128	193	1			204
							141	9									
12	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	4974	1	6518	3	N	135					339
							149	9									
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2937	3	72	9	N	65					404
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	762	1	4080	3	N	72					476
							79	9									
*03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4036	3	62	9	N	56	193	1			339
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	852	1	10888	3	N	126	185	1			708
							139	9									
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	880	1	11419	3	N	142					850
							156	9									
01	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10337	3	222	9	N	202	360	1			692
02	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	61	1	10086	3	N	170	182	1			680
							187	9									
*03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	387	1	10500	3	N	155					860
							171	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					860

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	4580	1	17975	3	N	658	178	1			983
							724	9									
11	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	4433	1	17221	3	N	147	362	1			768
							162	9									
12	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	4580	1	17592	3	N	190					958
							209	9									
01	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	18074	3	212	9	N	193	351	1			800
02	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	3528	1	13329	3	N	177	182	1			795
							195	9									
*03	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	1847	1	17654	3	N	237	365	1			667
							261	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					667

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	35295	X	35295	-0-	-0-	-0-	2912	1	31737	3	N	587	554	1			660
							646	9									
11	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	2818	1	29984	3	N	333	178	1			815
							366	9									
12	34901	X	34901	-0-	-0-	-0-	2912	1	31647	3	N	311	360	1			766
							342	9									
01	31946	X	31946	-0-	-0-	-0-	31541	3	405	9	N	368					1134
02	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	5280	1	24796	3	N	369	767	1			736
							406	9									
*03	34687	X	34687	-0-	-0-	-0-	300	1	34295	3	N	84	192	1			927
							92	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					927

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	3513	1	22194	3	N	479	385	1			430
							527	9									
11	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	3399	1	22419	3	N	485	364	1			551
							534	9									
12	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	3513	1	24625	3	N	535	586	1			500
							589	9									
01	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	20775	3	591	9	N	537	771	1			266
02	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	4379	1	17112	3	N	511	190	1			587
							562	9									
*03	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	25203	3	692	9	N	629	782	1			435
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					435

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10434	3	210	9	N	191	180	1			284
12	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10607	3	288	9	N	262	181	1			365
01	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10684	3	188	9	N	171	182	1			354
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	59	1	9508	3	N	221	354	1			221
							243	9									
03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	360	1	9744	3	N	284	360	1			146
							312	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28551	X	27893	-0-	-658	-0-	868	1	26512	3	N	466	392	1			564
							513	9									
11	27420	X	26204	-0-	-1216	-0-	840	1	25039	3	N	295	198	1			661
							325	9									
12	28334	X	24625	-0-	-3709	-0-	868	1	23429	3	N	298	194	1			765
							328	9									
01	28334	X	21968	-0-	-6366	-0-	21618	3	350	9	N	318	392	1			691
02	25897	X	21250	-0-	-4647	-0-	4319	1	16557	3	N	340	388	1			643
							374	9									
03	27683	X	22117	-0-	-5566	-0-	666	1	21122	3	N	299	194	1			748
							329	9									
04	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					N	NO RPT					748

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	6606	-0-	-1284	-0-	840	1	5142	3	N	567	393	1			493
							624	9									
12	8153	X	6768	-0-	-1385	-0-	868	1	5267	3	N	575	383	1			685
							633	9									
01	8153	X	4942	-0-	-3211	-0-	4517	3	425	9	N	386	197	1			874
02	7047	X	5297	-0-	-1750	-0-	1194	1	4036	3	N	61	584	1			351
							67	9									
03	6944	X	5705	-0-	-1239	-0-	169	1	5363	3	N	157	195	1			313
							173	9									
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					313

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	36234	X	36234	-0-	-0-	-0-	35654	3	580	9	N	527	179	1			348
11	34096	X	34096	-0-	-0-	-0-	33840	3	256	9	N	233	352	1			229
12	34822	X	34822	-0-	-0-	-0-	34565	3	257	9	N	234	182	1			281
01	35996	X	35996	-0-	-0-	-0-	35621	3	375	9	N	341	509	1			113
02	32818	X	32818	-0-	-0-	-0-	201	1	32279	3	N	307	179	1			241
							338	9									
03	34956	X	34956	-0-	-0-	-0-	1232	1	33397	3	N	296	360	1			177
							326	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

11	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	2160	1	18495	3	N	457	737	1			600
							503	9									
12	21436	X	21436	-0-	-0-	-0-	2232	1	18771	3	N	394	185	1			809
							433	9									
01	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	17955	3	726	9	N	660	903	1			566
02	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	3324	1	13600	3	N	414	354	1			626
							455	9									
03	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	500	1	17471	3	N	411	538	1			499
							452	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					499

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

*10	28768	X	28768	-0-	-0-	-0-	1339	1	26627	3	N	729	530	1			463
							802	9									
11	27360	X	26799	-0-	-561	-0-	1296	1	24841	3	N	602	719	1			346
							662	9									
12	28272	X	27275	-0-	-997	-0-	1339	1	25259	3	N	615	533	1			428
							677	9									
01	28272	X	25705	-0-	-2567	-0-	25044	3	661	9	N	601	696	1			333
02	26448	X	23599	-0-	-2849	-0-	4917	1	18114	3	N	516	496	1			353
							568	9									
03	28272	X	26330	-0-	-1942	-0-	1552	1	24117	3	N	601	525	1			429
							661	9									
04	26790	X	NO RPT	-0-	-26790	-0-					N	NO RPT					429

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	840	1	180	9	N	164					402
12	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	868	1	198	9	N	180	365	1			217
01	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	892	1	157	9	N	143					360
02	986	X	459	-0-	-527	-0-	294	1	165	9	N	150	353	1			157
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	137					295
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					295

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6088	3	185	9	N	168					559
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6670	3	86	9	N	78					637
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5698	3	191	9	N	174	355	1			456
02	6061	X	4994	-0-	-1067	-0-	1151	1	3358	3	N	441	722	1			175
							485	9									
03	6758	X	4362	-0-	-2396	-0-	4191	3	171	9	N	155	173	1			157
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					157

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48766	X	48766	-0-	-0-	-0-	2580	1	45038	3	N	1044	898	1			1178
							1148	9									
12	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	2666	1	46407	3	N	1081	910	1			1349
							1189	9									
01	44941	X	44941	-0-	-0-	-0-	43886	3	1055	9	N	959	737	1			1571
02	39266	X	39266	-0-	-0-	-0-	6795	1	31792	3	N	617	1264	1			924
							679	9									
03	45750	X	45750	-0-	-0-	-0-	200	1	44482	3	N	971	1105	1			790
							1068	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					790

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	128	-0-	-4882	-0-	124	3	4	9	N	4					92
12	3441	X	26	-0-	-3415	-0-	26	3			N	-0-					92
01	1798	X	115	-0-	-1683	-0-	106	3	9	9	N	8					100
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	13	1	6638	3	N	30					130
							33	9									
03	620	X	25	-0-	-595	-0-	1	1	24	3	N	-0-					130
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	862	1	15649	3	N	1265	547	1			718
							1392	9									
11	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	834	1	15122	3	N	789	910	1			597
							868	9									
12	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	862	1	16133	3	N	892	894	1			595
							981	9									
01	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	20131	3	882	9	N	802	697	1			700
02	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	4107	1	14312	3	N	654	704	1			650
							719	9									
03	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	1232	1	19150	3	N	741	731	1			660
							815	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					660

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

11	18300	X	17784	-0-	-516	-0-	1296	1	15957	3	N	483	346	1			657
							531	9									
12	18910	X	16509	-0-	-2401	-0-	1339	1	14695	3	N	432	176	1			913
							475	9									
01	18910	X	14055	-0-	-4855	-0-	13685	3	370	9	N	336	695	1			554
02	17168	X	14349	-0-	-2819	-0-	3879	1	9987	3	N	439	179	1			814
							483	9									
03	18352	X	11218	-0-	-7134	-0-	328	1	10399	3	N	446	907	1			353
							491	9									
04	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					N	NO RPT					353

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

11	8430	X	7401	-0-	-1029	-0-	7248	3	153	9	N	139	185	1			210
12	8432	X	8130	-0-	-302	-0-	7940	3	190	9	N	173					383
01	8432	X	5177	-0-	-3255	-0-	4988	3	189	9	N	172	201	1			354
02	7743	X	5988	-0-	-1755	-0-	202	1	5592	3	N	176	198	1			332
							194	9									
03	8122	X	5479	-0-	-2643	-0-	1286	1	3875	3	N	289	396	1			225
							318	9									
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					225

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

11	41976	X	41976	-0-	-0-	-0-	41976	3			N	-0-					44
12	41396	X	41396	-0-	-0-	-0-	41295	3	101	9	N	92					136
01	40300	X	34686	-0-	-5614	-0-	34686	3			N	-0-					136
02	40571	X	34792	-0-	-5779	-0-	6964	1	27806	3	N	20					156
							22	9									
03	43369	X	42298	-0-	-1071	-0-	1552	1	40739	3	N	6					162
							7	9									
04	41970	X	NO RPT	-0-	-41970	-0-					N	NO RPT					162

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

11	35790	X	34117	-0-	-1673	-0-	34106	3	11	9	N	10					217
12	36704	X	35377	-0-	-1327	-0-	35373	3	4	9	N	4					221
01	36704	X	36342	-0-	-362	-0-	36322	3	20	9	N	18					239
02	33930	X	32783	-0-	-1147	-0-	5980	1	26520	3	N	257	194	1			302
							283	9									
03	35371	X	34607	-0-	-764	-0-	34607	3			N	-0-					302
04	35160	X	NO RPT	-0-	-35160	-0-					N	NO RPT					302

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8649	X	7593	-0-	-1056	-0-	7465	3	128	9	N	116					153
11	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	8088	3			N	-0-					153
12	8649	X	7021	-0-	-1628	-0-	7021	3			N	-0-					153
01	8463	X	7903	-0-	-560	-0-	7903	3			N	-0-					153
02	7888	X	7601	-0-	-287	-0-	2099	1	5502	3	N	-0-					153
03	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	2107	1	6348	3	N	-0-					153
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					153

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10168	X	1290	-0-	-8878	-0-	1209	3	81	9	N	74					162
11	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	1170	1	15045	3	N	204	197	1			169
							224	9									
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	1209	1	10219	3	N	89	196	1			62
							98	9									
01	9889	X	8537	-0-	-1352	-0-	8439	3	98	9	N	89					151
02	14529	X	7635	-0-	-6894	-0-	1530	1	6018	3	N	79					230
							87	9									
03	15531	X	8370	-0-	-7161	-0-	304	1	7968	3	N	89	196	1			122
							98	9									
04	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					N	NO RPT					122

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23910	X	20446	-0-	-3464	-0-	20425	3	21	9	N	19	175	1			181
12	24707	X	21636	-0-	-3071	-0-	21585	3	51	9	N	46					227
01	22847	X	19089	-0-	-3758	-0-	19081	3	8	9	N	7					234
02	20909	X	19162	-0-	-1747	-0-	3517	1	15594	3	N	46					280
							51	9									
03	22351	X	20287	-0-	-2064	-0-	100	1	20176	3	N	10					290
							11	9									
04	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					N	NO RPT					290

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26310	X	24953	-0-	-1357	-0-	2622	1	22256	3	N	68					166
							75	9									
12	27187	X	25557	-0-	-1630	-0-	2709	1	22685	3	N	148					314
							163	9									
01	27311	X	20210	-0-	-7101	-0-	20098	3	112	9	N	102	175	1			241
02	24592	X	20828	-0-	-3764	-0-	4434	1	16304	3	N	82					323
							90	9									
03	26288	X	21765	-0-	-4523	-0-	1311	1	20379	3	N	68	169	1			223
							75	9									
04	24960	X	NO RPT	-0-	-24960	-0-					N	NO RPT					223

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570

11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	45	1	179	3	N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	2	1	227	3	N	-0-					40
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					40

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	10881	3	145	9	N	132	195	1			162
12	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11722	3	144	9	N	131	191	1			102
01	12555	X	12065	-0-	-490	-0-	11916	3	149	9	N	135					237
02	11745	X	11286	-0-	-459	-0-	11108	3	178	9	N	162	195	1			204
03	12555	X	12002	-0-	-553	-0-	11811	3	191	9	N	174	199	1			179
04	11670	X	9798	-0-	-1872	-0-	9644	3	154	9	N	140	197	1			122

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

11	6450	X	4998	-0-	-1452	-0-	4925	3	73	9	N	66	191	1			62
12	6665	X	5317	-0-	-1348	-0-	5217	3	100	9	N	91					153
01	5735	X	3904	-0-	-1831	-0-	3845	3	59	9	N	54					207
02	4843	X	1064	-0-	-3779	-0-	1053	3	11	9	N	10					217
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					217
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	2	162	1			57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HAYABUSA ENERGY USA, LLC //CONT.// 368327
HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1447	3	1	9	N	1					38
12	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-					38
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	3	8	9	N	7					45
02	1392	N	321	-0-	-1071	-0-	313	3	8	9	N	7					52
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					52
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					52

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					143
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-					143
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	-0-					143
02	580	N	505	-0-	-75	-0-	29	1	476	2	N	-0-					143
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	31	1	506	2	N	-0-					143
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	30	1	463	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	732	2	N	23					242
							25	9									
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	28	1	576	2	N	9					251
							10	9									
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	24	1	631	2	N	7	161	1			97
							8	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	N	-0-					97
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	N	1					98
							1	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	19					117
							21	9									

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	30	1	1075	2	N	15					82
							17	9									
12	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	31	1	1102	2	N	16					98
							18	9									
01	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	27	1	1004	2	N	14					112
							15	9									
02	1073	N	1072	-0-	-1	-0-	29	1	1025	2	N	16					128
							18	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	31	1	1115	2	N	15					143
							17	9									
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	30	1	1059	2	N	14					157
							15	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2023

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

11	3180	X	2827	-0-	-353	-0-	25	1	2735	2	N	61					248
							67	9									
12	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	31	1	2885	2	N	77	197	1			128
							85	9									
01	3193	X	2770	-0-	-423	-0-	24	1	2673	2	N	66					194
							73	9									
02	2900	X	2718	-0-	-182	-0-	29	1	2620	2	N	63					257
							69	9									
03	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	31	1	2694	2	N	51	196	1			112
							56	9									
04	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	30	1	2674	2	N	53					165
							58	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

11	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					30
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					30
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					30
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					32
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					32
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	897	2	6	9	N	5	37	1			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

11	960	N	808	-0-	-152	-0-	802	2	6	9	N	5					34
12	961	N	776	-0-	-185	-0-	773	2	3	9	N	3					37
01	868	N	694	-0-	-174	-0-	686	2	8	9	N	7					44
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	702	2	3	9	N	3					47
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	N	13					60
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4					64

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

11	840	X	676	-0-	-164	-0-	676	2			Y	-0-					58
12	806	X	509	-0-	-297	-0-	509	2			Y	-0-	39	1			19
01	682	X	219	-0-	-463	-0-	217	2	2	9	Y	2					21
02	667	X	549	-0-	-118	-0-	541	2	8	9	Y	7					28
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	3					31
04	690	X	409	-0-	-281	-0-	407	2	2	9	Y	2					33

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

11	1200	X	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	669	-0-	-571	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	1073	X	740	-0-	-333	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	X	804	-0-	-516	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	Y	10					64
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	43	1			23
01	527	X	484	-0-	-43	-0-	456	2	28	9	Y	25					48
02	493	X	318	-0-	-175	-0-	308	2	10	9	Y	9					57
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2					59
04	480	X	327	-0-	-153	-0-	305	2	22	9	Y	20					79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	825	2	29	9	Y	26	66	1			33
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1063	2	15	9	Y	14					47
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	798	2	19	9	Y	17					64
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	2			Y	-0-					64
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					64
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	575	2	64	9	Y	58	58	1			64

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					2
12	496	X	209	-0-	-287	-0-	209	2			Y	-0-					2
01	620	X	119	-0-	-501	-0-	119	2			Y	-0-					2
02	580	X	425	-0-	-155	-0-	424	2	1	9	Y	1					3
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
04	360	X	96	-0-	-264	-0-	96	2			Y	-0-					3

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	961	X	575	-0-	-386	-0-	575	2			Y	-0-					1
01	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	Y	1					2
02	928	X	683	-0-	-245	-0-	683	2			Y	-0-	1	1			1
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					1
04	990	X	406	-0-	-584	-0-	406	2			Y	-0-					1

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	510	1	1612	2	N	29					52
							32	9									
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	1079	1	1418	2	N	23					75
							25	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	809	1	367	2	N	15					90
							17	9									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	943	1	9	9	N	8					98
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	1	1	9	N	1	89	1			10
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					10

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	237	-0-	-63	-0-	220	2	17	9	Y	15					52
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	125	2	13	9	Y	12	43	1			21
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	511	2	21	9	Y	19					40
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	232	2	17	9	Y	15					55
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5					60
04	510	N	105	-0-	-405	-0-	102	2	3	9	Y	3					63

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	447	-0-	-153	-0-	439	2	8	9	Y	7					68
12	620	X	421	-0-	-199	-0-	412	2	9	9	Y	8					76
01	496	X	374	-0-	-122	-0-	361	2	13	9	Y	12					88
02	435	X	409	-0-	-26	-0-	398	2	11	9	Y	10					98
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					103
04	450	X	245	-0-	-205	-0-	242	2	3	9	Y	3					106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					17
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					17
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	13	1			4
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					4
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	476	1	32	9	Y	29	4	1			29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					36

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					187
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	N	4	96	1			95
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3					98
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	N	4					102
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					102

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	Y	9					68
12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	398	2	10	9	Y	9	57	1			20
01	248	X	202	-0-	-46	-0-	201	2	1	9	Y	1					21
02	232	X	208	-0-	-24	-0-	200	2	8	9	Y	7					28
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	10					38
04	390	X	149	-0-	-241	-0-	145	2	4	9	Y	4					42

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					94
12	341	X	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-					94
01	372	X	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-					94
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					94
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					94
04	390	X	221	-0-	-169	-0-	221	2			Y	-0-					94

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

11	540	N	302	-0-	-238	-0-	301	2	1	9	Y	1					3
12	589	X	336	-0-	-253	-0-	334	2	2	9	Y	2					5
01	589	X	320	-0-	-269	-0-	318	2	2	9	Y	2					7
02	551	X	207	-0-	-344	-0-	206	2	1	9	Y	1					8
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	16					24
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-	12	1			12

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					38
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	43	2	4	9	N	4					42
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					42
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	44	2	6	9	N	5					47
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					47

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	195	-0-	-345	-0-	173	2	22	9	Y	20	64	1			37
12	558	X	201	-0-	-357	-0-	179	2	22	9	Y	20					57
01	372	X	273	-0-	-99	-0-	259	2	14	9	Y	13					70
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	365	2	28	9	Y	25					95
03	310	X	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-					95
04	270	X	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					95

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	200	2	32	9	Y	29					48
12	279	X	169	-0-	-110	-0-	154	2	15	9	Y	14	42	1			20
01	279	X	234	-0-	-45	-0-	183	2	51	9	Y	46	57	1			9
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	239	2	54	9	Y	49					58
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	45	65	1			38
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	244	2	42	9	Y	38					76

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

11	300	X	225	-0-	-75	-0-	221	2	4	9	Y	4					23
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	253	2	3	9	Y	3					26
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	Y	7					33
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	211	2	12	9	Y	11					44
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	26	1			21
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					23

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	230	-0-	-89	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					41
12	279	X	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-	28	1			13
01	527	X	278	-0-	-249	-0-	275	2	3	9	Y	3					16
02	493	X	205	-0-	-288	-0-	204	2	1	9	Y	1					17
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					17
04	360	X	328	-0-	-32	-0-	326	2	2	9	Y	2					19

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					66
12	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	2			Y	-0-					66
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	354	2	9	9	Y	8	58	1			16
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					16
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					18
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					18

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

11	630	X	408	-0-	-222	-0-	408	2			Y	-0-					52
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					52
01	651	X	229	-0-	-422	-0-	229	2			Y	-0-					52
02	522	X	241	-0-	-281	-0-	241	2			Y	-0-					52
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					52
04	750	X	501	-0-	-249	-0-	501	2			Y	-0-					52

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

11	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	2			Y	-0-					67
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	336	2	64	9	Y	58					125
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	115	1			10
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					10
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					10
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1528	2	31	9	Y	28					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					66
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	63	1			3
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4	9	Y	4					7
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	433	2	28	9	Y	25					32
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	13					45
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	335	2	6	9	Y	5					50

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	344	-0-	-196	-0-	330	2	14	9	Y	13	48	1			37
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	Y	5					42
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	330	2	6	9	Y	5					47
02	319	N	251	-0-	-68	-0-	237	2	14	9	Y	13					60
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					60
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9	Y	13					73

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					17
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-					17
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					17
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1188	2	77	9	Y	70					87
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					87
04	1530	N	297	-0-	-1233	-0-	297	2			Y	-0-					87

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	503	2	15	9	Y	14					84
12	496	X	271	-0-	-225	-0-	260	2	11	9	Y	10					94
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					97
02	493	X	313	-0-	-180	-0-	304	2	9	9	Y	8					105
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	23	84	1			44
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7					28
12	713	X	590	-0-	-123	-0-	576	2	14	9	Y	13					41
01	713	X	361	-0-	-352	-0-	352	2	9	9	Y	8					49
02	667	X	258	-0-	-409	-0-	257	2	1	9	Y	1					50
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	7					57
04	660	X	52	-0-	-608	-0-	51	2	1	9	Y	1					58

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1021	-0-	-179	-0-	999	2	22	9	Y	20					81
12	1240	X	757	-0-	-483	-0-	747	2	10	9	Y	9	43	1			47
01	1240	X	688	-0-	-552	-0-	665	2	23	9	Y	21					68
02	986	X	597	-0-	-389	-0-	583	2	14	9	Y	13					81
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	36					117
04	1020	X	228	-0-	-792	-0-	216	2	12	9	Y	11	38	1			90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
02	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	224	-0-	224	230	224	2			Y	-0-					1

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	Y	7					32
12	434	X	395	-0-	-39	-0-	380	2	15	9	Y	14					46
01	434	X	361	-0-	-73	-0-	355	2	6	9	Y	5					51
02	464	X	449	-0-	-15	-0-	443	2	6	9	Y	5					56
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	33	1			26
04	480	X	394	-0-	-86	-0-	390	2	4	9	Y	4					30

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	Y	8	53	1			18
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2187	2	8	9	Y	7					25
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4123	2	14	9	Y	13					38
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2653	2	18	9	Y	16					54
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	7					61
04	3990	X	3865	-0-	-125	-0-	3865	2			Y	-0-					61

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

11	480	N	266	-0-	-214	-0-	246	2	20	9	N	18					70
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					70
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	14	49	1			35
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	N	32					67
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	58	2	29	9	N	26					93
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	129	2	10	9	N	9					102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3					27
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	74	2	4	9	Y	4					31
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5					36
02	174	N	103	-0-	-71	-0-	103	2			Y	-0-					36
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					39
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	62	2	2	9	Y	2					41

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	369	2	32	9	Y	29					49
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	218	2	24	9	Y	22	42	1			29
01	434	N	317	-0-	-117	-0-	266	2	51	9	Y	46	59	1			16
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	333	2	62	9	Y	56					72
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	61	84	1			49
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	325	2	41	9	Y	37					86

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

11	1650	X	969	-0-	-681	-0-	945	2	24	9	Y	22					53
12	1178	X	1151	-0-	-27	-0-	1098	2	53	9	Y	48					101
01	1178	X	1004	-0-	-174	-0-	973	2	31	9	Y	28					129
02	1102	X	622	-0-	-480	-0-	610	2	12	9	Y	11	104	1			36
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	38					74
04	1110	X	641	-0-	-469	-0-	637	2	4	9	Y	4					78

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	N	3					63
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1829	2	4	9	N	4					67
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	N	6					73
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					73
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	N	2					75
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	2	9	9	N	8					83

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	510	2	17	9	N	15					87
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	2	14	9	N	13					100
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	219	2	13	9	N	12	79	1			33
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	475	2	17	9	N	15					48
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					57
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					57

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1645	-0-	-1235	-0-	739	1	886	2	Y	18					36
							20	9									
12	3534	X	2452	-0-	-1082	-0-	859	1	1532	2	Y	55					91
							61	9									
01	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	756	1	2548	2	Y	34	68	1			57
							37	9									
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	821	1	3098	2	Y	65					122
							72	9									
03	2449	X	906	-0-	-1543	-0-	878	1	28	9	Y	25	103	1			44
04	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	850	1	2143	2	Y	5					49
							6	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

11	690	X	347	-0-	-343	-0-	347	2			Y	-0-					39
12	713	X	314	-0-	-399	-0-	314	2			Y	-0-					39
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	19	1			21
02	348	X	180	-0-	-168	-0-	180	2			Y	-0-					21
03	372	X	18	-0-	-354	-0-	18	2			Y	-0-					21
04	360	X	94	-0-	-266	-0-	94	2			Y	-0-					21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	505	-0-	-35	-0-	496	2	9	9	Y	8					70
12	589	X	223	-0-	-366	-0-	220	2	3	9	Y	3					73
01	589	X	378	-0-	-211	-0-	367	2	11	9	Y	10					83
02	551	X	347	-0-	-204	-0-	343	2	4	9	Y	4					87
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	45					132
04	510	X	276	-0-	-234	-0-	276	2			Y	-0-					132

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

11	720	X	592	-0-	-128	-0-	583	2	9	9	Y	8					42
12	744	X	279	-0-	-465	-0-	275	2	4	9	Y	4					46
01	806	X	440	-0-	-366	-0-	431	2	9	9	Y	8					54
02	754	X	224	-0-	-530	-0-	223	2	1	9	Y	1					55
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					55
04	600	X	181	-0-	-419	-0-	180	2	1	9	Y	1					56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	666	2	22	9	Y	20	86	1			44
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	619	2	24	9	Y	22					66
01	651	N	278	-0-	-373	-0-	256	2	22	9	Y	20					86
02	667	N	585	-0-	-82	-0-	562	2	23	9	Y	21	60	1			47
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	7					54
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6					60

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	947	-0-	-253	-0-	939	2	8	9	Y	7	52	1			19
12	1395	X	1308	-0-	-87	-0-	1301	2	7	9	Y	6					25
01	1395	X	581	-0-	-814	-0-	573	2	8	9	Y	7					32
02	1305	X	761	-0-	-544	-0-	758	2	3	9	Y	3					35
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	2					37
04	1260	X	674	-0-	-586	-0-	674	2			Y	-0-					37

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					27
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					27
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					27
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					27

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

11	630	X	520	-0-	-110	-0-	518	2	2	9	Y	2					13
12	651	X	294	-0-	-357	-0-	292	2	2	9	Y	2	7	1			8
01	496	X	288	-0-	-208	-0-	284	2	4	9	Y	4					12
02	493	X	328	-0-	-165	-0-	324	2	4	9	Y	4					16
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	12					28
04	510	X	214	-0-	-296	-0-	211	2	3	9	Y	3	9	1			22

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

11	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1045	2	19	9	Y	17					56
12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10	49	1			17
01	806	X	616	-0-	-190	-0-	594	2	22	9	Y	20					37
02	1015	X	848	-0-	-167	-0-	826	2	22	9	Y	20					57
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11					68
04	1050	X	355	-0-	-695	-0-	343	2	12	9	Y	11					79

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	9	Y	4					76
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	Y	6	33	1			49
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	9	Y	5					54
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	9	Y	9					63
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					63
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					63

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	3	-0-	-717	-0-	3	2			Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					68
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					68
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					68
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					68
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					68

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	Y	28	77	1			30
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	Y	15					45
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	832	2	20	9	Y	18					63
02	928	N	780	-0-	-148	-0-	780	2			Y	-0-					63
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					63
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	702	2	63	9	Y	57	59	1			61

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					26
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3					29
01	341	X	245	-0-	-96	-0-	241	2	4	9	Y	4					33
02	377	X	177	-0-	-200	-0-	177	2			Y	-0-					33
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	6					39
04	390	X	101	-0-	-289	-0-	99	2	2	9	Y	2					41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1323	2	18	9	Y	16					57
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5	48	1			14
01	868	X	344	-0-	-524	-0-	337	2	7	9	Y	6					20
02	1305	X	464	-0-	-841	-0-	453	2	11	9	Y	10					30
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	7					37
04	1350	X	582	-0-	-768	-0-	576	2	6	9	Y	5					42

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

11	1470	X	1299	-0-	-171	-0-	1275	2	24	9	Y	22					40
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1294	2	29	9	Y	26					66
01	1364	X	991	-0-	-373	-0-	967	2	24	9	Y	22					88
02	1247	X	815	-0-	-432	-0-	789	2	26	9	Y	24					112
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	162					274
04	1290	X	770	-0-	-520	-0-	769	2	1	9	Y	1	137	1			138

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3					16
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					17
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	73	2	1	9	Y	1					18
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3					21
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5	12	1			14
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	37	2	2	9	Y	2					16

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					16
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					17
01	496	X	337	-0-	-159	-0-	334	2	3	9	Y	3					20
02	580	X	312	-0-	-268	-0-	310	2	2	9	Y	2					22
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	2					24
04	600	X	365	-0-	-235	-0-	364	2	1	9	Y	1					25

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	460	-0-	-320	-0-	393	2	67	9	Y	61	120	1			98
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4					102
01	682	X	61	-0-	-621	-0-	21	2	40	9	Y	36	65	1			73
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					73
03	682	X	10	-0-	-672	-0-	1	2	9	9	Y	8	48	1			33
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					33

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					26
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					40
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					40
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					40
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					40
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					40
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					40

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

11	210	N	135	-0-	-75	-0-	129	2	6	9	Y	5	152	1			35
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3					38
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					38
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	130	2	2	9	Y	2					40
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					40

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					22
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1020	2	31	9	N	28					50
01	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	2			N	-0-					50
02	957	N	94	-0-	-863	-0-	94	2			N	-0-					50
03	1054	N	182	-0-	-872	-0-	182	2			N	-0-					50
04	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	2			N	-0-					50

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					33
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	205	2	21	9	N	19					52
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					52
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					52
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					52
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					52

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					65
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	341	2	41	9	N	37					102
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					102
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	2			N	-0-					102
03	372	N	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					102
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					102

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

11	630	X	543	-0-	-87	-0-	537	2	6	9	Y	5					51
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	27	1			29
01	682	X	384	-0-	-298	-0-	378	2	6	9	Y	5					34
02	638	X	444	-0-	-194	-0-	434	2	10	9	Y	9					43
03	682	X	72	-0-	-610	-0-	72	2			Y	-0-					43
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					43

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	307	2	7	9	N	6					70
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7					77
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	356	2	11	9	N	10					87
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	472	2	28	9	N	25					112
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					117
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					117

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

11	660	N	251	-0-	-409	-0-	251	2			Y	-0-					48
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	Y	10					58
01	682	X	352	-0-	-330	-0-	320	2	32	9	Y	29					87
02	377	X	322	-0-	-55	-0-	310	2	12	9	Y	11					98
03	310	X	110	-0-	-200	-0-	97	2	13	9	Y	12					110
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					110

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

11	2229	N	2212	-0-	-17	-0-	2181	2	31	9	N	28					114
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					114
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2159	2	162	9	N	147	198	1			63
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1837	2	117	9	N	106	141	1			28
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	165	2	22	9	N	20					48
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1303	2	134	9	N	122					170

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

11	780	N	571	-0-	-209	-0-	558	2	13	9	N	12					59
12	868	N	529	-0-	-339	-0-	518	2	11	9	N	10					69
01	651	N	216	-0-	-435	-0-	212	2	4	9	N	4					73
02	551	N	434	-0-	-117	-0-	423	2	11	9	N	10					83
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					83
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3					7
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5					12
01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4					16
02	812	X	446	-0-	-366	-0-	444	2	2	9	Y	2	13	1			5
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	5					10
04	840	X	546	-0-	-294	-0-	546	2			Y	-0-					10

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

11	630	X	322	-0-	-308	-0-	304	2	18	9	Y	16	116	1			38
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	275	2	33	9	Y	30					68
01	651	X	246	-0-	-405	-0-	233	2	13	9	Y	12					80
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	283	2	53	9	Y	48					128
03	341	X	18	-0-	-323	-0-	17	2	1	9	Y	1	72	1			57
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	443	2	14	9	Y	13					70

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					98
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	279	2	4	9	N	4					102
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2	69	1			35
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	507	2	14	9	N	13					48
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	9					57
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	N	13					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					36
12	T. A.		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					36
01	T. A.		70	-0-	70	160	70	2			Y	-0-					36
02	T. A.		91	-0-	91	251	91	2			Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					36
04	339	X	88	-0-	-251	-0-	88	2			Y	-0-					36

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					30
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					30
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					30
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					30
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					30

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	2	20	9	N	18					73
12	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1804	2	19	9	N	17	47	1			43
01	1736	N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2			N	-0-					43
02	1682	N	1458	-0-	-224	-0-	1454	2	4	9	N	4					47
03	1829	N	168	-0-	-1661	-0-	168	2			N	-0-					47
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					47

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	N	10					51
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					54
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					54
02	841	N	835	-0-	-6	-0-	835	2			N	-0-					54
03	899	N	112	-0-	-787	-0-	101	2	11	9	N	10					64
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					64

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					58
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4					62
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	77	2	1	9	Y	1					63
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	200	2	10	9	Y	9					72
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					72
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	57	2	3	9	Y	3					75

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1456	2	7	9	N	6					43
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					43
01	1581	N	827	-0-	-754	-0-	827	2			N	-0-					43
02	1421	N	1065	-0-	-356	-0-	1065	2			N	-0-					43
03	1519	N	948	-0-	-571	-0-	948	2			N	-0-					43
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					43

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					4
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					4
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	206	2	1	9	Y	1					5
02	261	N	207	-0-	-54	-0-	207	2			Y	-0-					5
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
04	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			Y	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	N	5					31
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	605	2	3	9	N	3					34
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	539	2	25	9	N	23					57
02	580	N	525	-0-	-55	-0-	523	2	2	9	N	2					59
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	551	2	4	9	N	4	37	1			26
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10					36

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

11	450	N	331	-0-	-119	-0-	328	2	3	9	N	3					37
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3					40
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					40
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5					45
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	370	2	1	9	N	1					46
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	240	2	2	9	N	2					48

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					113
12	806	N	523	-0-	-283	-0-	517	2	6	9	N	5	101	1			17
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	N	5					22
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	N	2					24
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	N	1					25
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	N	2					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	N	8					130
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10	9	N	9					139
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	N	12	94	1			57
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					57
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					57
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1					58

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					55
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	N	2					57
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	448	2	9	9	N	8					65
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	460	2	1	9	N	1	58	1			8
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	472	2	6	9	N	5					13
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	N	7					20

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	2					22
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6	9	N	5					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					33
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					33

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					18
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					19
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3					22
02	377	N	225	-0-	-152	-0-	223	2	2	9	Y	2					24
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					27
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					27

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					24
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					24
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	Y	1					25
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1666	2	76	9	Y	69					94
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1684	2	39	9	Y	35	99	1			30
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1					31

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1			50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

11	870	N	725	-0-	-145	-0-	705	2	20	9	N	18					98
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					98
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					98
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	919	2	68	9	N	62					160
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	145	1			15
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					15

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

11	3360	X	3282	-0-	-78	-0-	3258	2	24	9	N	22					55
12	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	3370	2	3	9	N	3					58
01	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	3046	2	54	9	N	49					107
02	3277	X	3128	-0-	-149	-0-	3125	2	3	9	N	3					110
03	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3207	2	9	9	N	8					118
04	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3253	2	9	9	N	8	84	1			42

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					105
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	226	2	8	9	N	7	96	1			16
01	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					16
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					16
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					16
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					16

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

11	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					23
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					23
01	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					23
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					23
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					23

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	N	18					60
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1743	2	13	9	N	12					72
01	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1160	2			N	-0-					72
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	2	34	9	N	31					103
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	2	10	9	N	9	85	1			27
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1227	2	2	9	N	2					37
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1177	2	56	9	N	51					88
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					88
02	1189	N	1007	-0-	-182	-0-	1007	2			N	-0-					88
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2			N	-0-					88
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					88

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					105
12	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	2			N	-0-					105
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	625	2	4	9	N	4					109
02	406	N	219	-0-	-187	-0-	218	2	1	9	N	1					110
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					112
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2	54	1			60

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

11	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			Y	-0-					113
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					113
01	403	X	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					113
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					113
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					113
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					113

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

11	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	2			N	-0-					32
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	458	2	6	9	N	5					37
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					37
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	434	2			N	-0-					37
03	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					37
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					37

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					88
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	32	1			56
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					56
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1					57
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1					58
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					58

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1242	-0-	-378	-0-	1229	2	13	9	N	12					75
12	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1195	2	6	9	N	5					80
01	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	1055	2			N	-0-					80
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1294	2	28	9	N	25					105
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	60	1			45
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					45

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					33
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					33
01	527	N	408	-0-	-119	-0-	402	2	6	9	N	5					38
02	522	N	517	-0-	-5	-0-	517	2			N	-0-					38
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					38
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					38

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	794	2	10	9	N	9					67
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	954	2	17	9	N	15	61	1			21
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	N	6					27
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	933	2	23	9	N	21					48
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	2	17	9	N	15					63
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	N	13					76

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					30
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	421	2	3	9	N	3					33
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					33
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					33
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					33
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					33

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					35
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					35
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					35
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					35
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					35
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					60
12	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1352	2	11	9	N	10	53	1			17
01	1426	N	1154	-0-	-272	-0-	1154	2			N	-0-					17
02	1305	N	1074	-0-	-231	-0-	1038	2	36	9	N	33					50
03	1364	N	152	-0-	-1212	-0-	152	2			N	-0-					50
04	1110	N	568	-0-	-542	-0-	568	2			N	-0-					50

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					40
12	775	N	166	-0-	-609	-0-	166	2			N	-0-					40
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-	23	1			17
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1					18
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	882	2	8	9	N	7					25
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2					27

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	797	2	17	9	N	15					115
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	815	2	9	9	N	8					123
01	837	N	716	-0-	-121	-0-	699	2	17	9	N	15					138
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	771	2	6	9	N	5	86	1			57
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	686	2	9	9	N	8					65
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	N	10					75

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1627	2	57	9	N	52					100
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1658	2	24	9	N	22					122
01	1643	N	888	-0-	-755	-0-	888	2			N	-0-					122
02	1624	N	1571	-0-	-53	-0-	1506	2	65	9	N	59	104	1			77
03	1674	N	642	-0-	-1032	-0-	642	2			N	-0-					77
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2691	2	12	9	N	11					88

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	890	-0-	-220	-0-	890	2			N	-0-					28
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1041	2	48	9	N	44					72
01	1085	N	736	-0-	-349	-0-	736	2			N	-0-					72
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1010	2	25	9	N	23	52	1			43
03	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	81	2			N	-0-					43
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					43

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	983	2	35	9	N	32					77
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1113	2	7	9	N	6	51	1			32
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					32
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					32
03	1116	N	151	-0-	-965	-0-	151	2			N	-0-					32
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	963	2	73	9	N	66					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					22
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					22
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					22
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					22
03	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					22
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	276	2	10	9	N	9					31

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	770	-0-	-70	-0-	746	2	24	9	N	22					119
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	743	2	4	9	N	4	85	1			38
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					38
02	754	N	673	-0-	-81	-0-	673	2			N	-0-					38
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					38
04	690	N	474	-0-	-216	-0-	474	2			N	-0-					38

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1600	N	1120	-0-	-480	-0-	1102	2	18	9	N	16					143
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	822	2	17	9	N	15					158
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	604	2	19	9	N	17					175
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					183
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12					195
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	N	4	162	1			37

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	678	2	18	9	N	16					102
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					107
01	620	N	452	-0-	-168	-0-	435	2	17	9	N	15					122
02	580	N	555	-0-	-25	-0-	542	2	13	9	N	12					134
03	620	N	86	-0-	-534	-0-	78	2	8	9	N	7	118	1			23
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					23

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					20
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					20
01	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	2			N	-0-					20
02	290	N	226	-0-	-64	-0-	226	2			N	-0-					20
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					20

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

11	870	N	795	-0-	-75	-0-	774	2	21	9	N	19					90
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	813	2	17	9	N	15					105
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	774	2	25	9	N	23					128
02	783	N	684	-0-	-99	-0-	662	2	22	9	N	20	107	1			41
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	7					48
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	707	2	25	9	N	23					71

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					15
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					15
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					15
02	464	N	420	-0-	-44	-0-	420	2			Y	-0-					15
03	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	2			Y	-0-					15
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					15

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

11	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					65
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	668	2	22	9	N	20	55	1			30
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					30
02	638	N	612	-0-	-26	-0-	612	2			N	-0-					30
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					30
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					30

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

11	1050	N	809	-0-	-241	-0-	809	2			N	-0-					23
12	1085	N	819	-0-	-266	-0-	800	2	19	9	N	17					40
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					40
02	783	N	668	-0-	-115	-0-	668	2			N	-0-					40
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					40
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					40

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

11	570	N	487	-0-	-83	-0-	470	2	17	9	Y	15					58
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	Y	15					73
01	558	N	469	-0-	-89	-0-	448	2	21	9	Y	19					92
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	533	2	15	9	Y	14	89	1			17
03	527	N	16	-0-	-511	-0-	13	2	3	9	Y	3					20
04	450	N	339	-0-	-111	-0-	333	2	6	9	Y	5					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					44
12	620	N	83	-0-	-537	-0-	83	2			N	-0-					44
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	847	2	20	9	N	18	27	1			35
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					35
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					35
04	840	N	510	-0-	-330	-0-	510	2			N	-0-					35

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

11	900	N	868	-0-	-32	-0-	859	2	9	9	N	8					82
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5					87
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	2	13	9	N	12					99
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	844	2	10	9	N	9					108
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	933	2	7	9	N	6					114
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	717	2	6	9	N	5					119

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

11	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1550	2	3	9	N	3					46
12	1829	N	206	-0-	-1623	-0-	205	2	1	9	N	1					47
01	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1271	2	8	9	N	7	22	1			32
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1					33
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	N	5					38
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	N	4					42

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

11	690	N	632	-0-	-58	-0-	626	2	6	9	N	5					68
12	744	N	571	-0-	-173	-0-	570	2	1	9	N	1					69
01	744	N	520	-0-	-224	-0-	518	2	2	9	N	2					71
02	609	N	457	-0-	-152	-0-	454	2	3	9	N	3					74
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	10	61	1			23
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	663	2	17	9	N	15					38

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	N	8					53
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	2	17	9	N	15					68
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	N	12					80
02	957	N	577	-0-	-380	-0-	552	2	25	9	N	23					103
03	1364	N	468	-0-	-896	-0-	451	2	17	9	N	15					118
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1187	2	17	9	N	15	118	1			15

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					37
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					37
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					37
02	290	N	259	-0-	-31	-0-	259	2			N	-0-					37
03	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					37
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					45
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					45
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					45
02	464	N	358	-0-	-106	-0-	358	2			N	-0-					45
03	465	N	43	-0-	-422	-0-	43	2			N	-0-					45
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					45

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					35
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					35
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					35
03	403	N	130	-0-	-273	-0-	130	2			N	-0-					35
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					35

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

11	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

11	1590	N	1418	-0-	-172	-0-	1418	2			Y	-0-					25
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					25
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1575	2	1	9	Y	1					26
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1476	2	76	9	Y	69					95
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1462	2	39	9	Y	35	100	1			30
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	1382	2	1	9	Y	1					31

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5					30
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					30
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					40
02	551	N	396	-0-	-155	-0-	396	2			N	-0-					40
03	496	N	71	-0-	-425	-0-	62	2	9	9	N	8					48
04	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2			N	-0-					48

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1208	2	13	9	N	12					72
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	2	13	9	N	12					84
01	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1055	2	9	9	N	8					92
02	1189	N	593	-0-	-596	-0-	582	2	11	9	N	10					102
03	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1050	2	6	9	N	5					107
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	N	13	79	1			41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	455	-0-	-175	-0-	451	2	4	9	N	4					49
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					49
01	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					49
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	433	2			N	-0-					49
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	N	4					53
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2					55

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1861	2	18	9	N	16					81
12	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1420	2	18	9	N	16	59	1			38
01	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1708	2	9	9	N	8					46
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1974	2	21	9	N	19					65
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1929	2	30	9	N	27					92
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1906	2	9	9	N	8					100

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1982	-0-	-1018	3931	1960	2	22	9	N	20					134
12	3100	N	1270	-0-	-1830	2101	1259	2	11	9	N	10	127	1			17
01	3100	N	1762	-0-	-1338	763	1755	2	7	9	N	6					23
02	2852	N	2089	-0-	-763	-0-	2079	2	10	9	N	9					32
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	N	13					45
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2099	2	17	9	N	15					60

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	582	2	2	9	N	2					66
12	868	N	430	-0-	-438	-0-	430	2			N	-0-					66
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	586	2	30	9	N	27					93
02	551	N	403	-0-	-148	-0-	402	2	1	9	N	1	58	1			36
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					41
04	600	N	389	-0-	-211	-0-	388	2	1	9	N	1					42

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	849	2	64	9	N	58					89
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	883	2	11	9	N	10	82	1			17
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					17
02	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					17
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					17
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2			N	-0-					17

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	N	10					32
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	808	2	12	9	N	11					43
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					43
02	841	N	572	-0-	-269	-0-	561	2	11	9	N	10					53
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1011	2	17	9	N	15					68
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	656	2	17	9	N	15					83

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1075	2	13	9	N	12					49
12	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1164	2	17	9	N	15					64
01	1147	N	456	-0-	-691	-0-	420	2	36	9	N	33	90	1			7
02	1044	N	1027	-0-	-17	-0-	1013	2	14	9	N	13					20
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	939	2	7	9	N	6					26
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	N	9					35

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17					82
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	927	2	12	9	N	11	90	1			3
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	722	2	21	9	N	19					22
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	959	2	17	9	N	15					37
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1009	2	39	9	N	35					72
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1057	2	25	9	N	23					95

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

11	360	N	298	-0-	-62	-0-	290	2	8	9	N	7					74
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					75
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	280	2	2	9	N	2					77
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					77
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	384	2	8	9	N	7					84
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4					88

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1170	2	30	9	N	27					89
12	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1137	2	22	9	N	20	80	1			29
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	944	2	9	9	N	8					37
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1210	2	18	9	N	16					53
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1142	2	10	9	N	9					62
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1210	2	26	9	N	24					86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	N	6					77
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	895	2	2	9	N	2					79
01	961	N	618	-0-	-343	-0-	617	2	1	9	N	1					80
02	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	2			N	-0-					80
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	800	2	3	9	N	3					83
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					83

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

11	690	N	652	-0-	-38	-0-	641	2	11	9	N	10					103
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	621	2	8	9	N	7	103	1			7
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	601	2	18	9	N	16					23
02	638	N	473	-0-	-165	-0-	473	2			N	-0-					23
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	424	2	8	9	N	7					30
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	518	2	6	9	N	5					35

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

11	660	N	593	-0-	-67	-0-	587	2	6	9	N	5					43
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					43
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2					45
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	642	2	17	9	N	15					60
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	744	2	9	9	N	8					68
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	668	2	13	9	N	12					80

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1097	2	26	9	N	24					101
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	N	10	88	1			23
01	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1098	2	14	9	N	13					36
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	N	15					51
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1329	2	29	9	N	26					77
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1213	2	30	9	N	27					104

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

11	480	N	288	-0-	-192	-0-	275	2	13	9	N	12					83
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	N	5					88
01	527	N	12	-0-	-515	-0-	9	2	3	9	N	3	80	1			11
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	2	14	9	N	13					24
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	N	15					39
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	N	8					47

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

11	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	1016	2	39	9	N	35					104
12	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1025	2	9	9	N	8	98	1			14
01	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					14
02	1015	N	954	-0-	-61	-0-	954	2			N	-0-					14
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					14
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

11	5220	X	4904	-0-	-316	-0-	4837	2	67	9	N	61	108	1			74
12	5394	X	4935	-0-	-459	-0-	4876	2	59	9	N	54					128
01	5394	X	5008	-0-	-386	-0-	4935	2	73	9	N	66					194
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4844	2	70	9	N	64	164	1			94
03	5208	X	4985	-0-	-223	-0-	4916	2	69	9	N	63					157
04	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4732	2	58	9	N	53	112	1			98

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3953	2	54	9	N	49					203
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3872	2	96	9	N	87	159	1			131
01	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	3610	2	31	9	N	28					159
02	3886	X	3219	-0-	-667	-0-	3184	2	35	9	N	32					191
03	4154	X	3561	-0-	-593	-0-	3507	2	54	9	N	49					240
04	4020	X	3838	-0-	-182	-0-	3746	2	92	9	N	84	195	1			129

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

11	3630	X	3441	-0-	-189	-0-	850	1	2540	2	N	46					113
							51	9									
12	3782	X	3522	-0-	-260	-0-	878	1	2585	2	N	54					167
							59	9									
01	3782	X	2995	-0-	-787	-0-	878	1	2070	2	N	43					210
							47	9									
02	3538	X	3107	-0-	-431	-0-	821	1	2234	2	N	47	175	1			82
							52	9									
03	3658	X	1226	-0-	-2432	-0-	878	1	303	2	N	41	73	1			50
							45	9									
04	3450	X	2757	-0-	-693	-0-	850	1	1863	2	N	40					90
							44	9									

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

11	480	N	410	-0-	-70	-0-	404	2	6	9	N	5	105	1			81
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					86
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	509	2	19	9	N	17					103
02	406	N	350	-0-	-56	-0-	350	2			N	-0-					103
03	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					103
04	510	N	304	-0-	-206	-0-	280	2	24	9	N	22					125

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1296	2	19	9	N	17					108
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25					133
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12	100	1			45
02	1015	N	765	-0-	-250	-0-	757	2	8	9	N	7					52
03	1085	N	207	-0-	-878	-0-	170	2	37	9	N	34					86
04	1050	N	876	-0-	-174	-0-	863	2	13	9	N	12					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

11	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1044	1	5101	2	N	52					117
							57	9									
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	1079	1	4558	2	N	65					182
							72	9									
01	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	1079	1	5219	2	N	102	199	1			85
							112	9									
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	733	1	4866	2	N	118	108	1			95
							130	9									
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	707	1	5150	2	N	72	89	1			78
							79	9									
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	684	1	4903	2	N	61	69	1			70
							67	9									

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

11	6240	X	5369	-0-	-871	-0-	826	1	4488	2	N	50					140
							55	9									
12	6448	X	6154	-0-	-294	-0-	878	1	5221	2	N	50					190
							55	9									
01	6355	X	5248	-0-	-1107	-0-	579	1	4611	2	N	53					243
							58	9									
02	5945	X	4521	-0-	-1424	-0-	821	1	3666	2	N	31	196	1			78
							34	9									
03	6169	X	917	-0-	-5252	-0-	861	1	56	9	N	51					129
04	5970	X	4935	-0-	-1035	-0-	850	1	4026	2	N	54					183
							59	9									

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

11	180	N	171	-0-	-9	-0-	139	2	32	9	N	29					125
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	140	2	39	9	N	35					160
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	100	2	30	9	N	27					187
02	174	N	127	-0-	-47	-0-	83	2	44	9	N	40	187	1			40
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	103	2	46	9	N	42					82
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	73	2	58	9	N	53	78	1			57

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3958	2	61	9	N	55	68	1			122
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3886	2	79	9	N	72	104	1			90
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4668	2	85	9	N	77					167
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3652	2	102	9	N	93					260
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	460	2	98	9	N	89	179	1			170
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3079	2	58	9	N	53					223

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	2300	2	21	9	N	19					89
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2489	2	15	9	N	14	71	1			32
01	2325	N	1846	-0-	-479	-0-	1833	2	13	9	N	12					44
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2348	2	18	9	N	16					60
03	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2312	2	21	9	N	19					79
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					92

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4835	-0-	-55	-0-	1044	1	3719	2	N	65	113	1			97
							72	9									
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1079	1	3949	2	N	58					155
							64	9									
01	4898	X	3751	-0-	-1147	-0-	1079	1	2643	2	N	26					181
							29	9									
02	4669	X	2822	-0-	-1847	-0-	1009	1	1777	2	N	33					214
							36	9									
03	5084	X	1122	-0-	-3962	-0-	815	1	285	2	N	20					234
							22	9									
04	4920	X	3008	-0-	-1912	-0-	684	1	2245	2	N	72					306
							79	9									

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	629	1	5291	2	N	77	86	1			81
							85	9									
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	707	1	6137	2	N	68					149
							75	9									
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	549	1	4702	2	N	108	195	1			62
							119	9									
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	661	1	5343	2	N	157	30	1			189
							173	9									
03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	707	1	5806	2	N	143	196	1			136
							157	9									
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	684	1	5563	2	N	97	178	1			55
							107	9									

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	564	-0-	-276	-0-	512	2	52	9	N	47					160
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	856	2	25	9	N	23					183
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	579	2	44	9	N	40					223
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-	140	1			83
03	868	N	56	-0-	-812	-0-	56	2			N	-0-					83
04	600	N	299	-0-	-301	-0-	299	2			N	-0-					83

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3387	2	66	9	N	60					68
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3468	2	42	9	N	38					106
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3339	2	101	9	N	92					198
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3307	2	33	9	N	30	192	1			36
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	431	2	33	9	N	30					66
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2804	2	72	9	N	65	98	1			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3307	2	204	9	N	185					253
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3237	2	43	9	N	39	198	1			94
01	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3143	2	44	9	N	40					134
02	3393	X	2693	-0-	-700	-0-	2615	2	78	9	N	71	193	1			12
03	3627	X	390	-0-	-3237	-0-	323	2	67	9	N	61					73
04	3510	X	2213	-0-	-1297	-0-	2194	2	19	9	N	17					90

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7073	-0-	-157	-0-	7018	2	55	9	N	50	189	1			33
12	7471	X	7437	-0-	-34	-0-	7365	2	72	9	N	65					98
01	7595	X	7477	-0-	-118	-0-	7311	2	166	9	N	151	197	1			52
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7072	2	72	9	N	65					117
03	7595	X	7026	-0-	-569	-0-	6962	2	64	9	N	58					175
04	7230	X	6731	-0-	-499	-0-	6658	2	73	9	N	66	183	1			58

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	850	1	4177	2	N	113	92	1			107
							124	9									
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	878	1	4347	2	N	116	73	1			150
							128	9									
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	878	1	4362	2	N	74					224
							81	9									
02	4756	X	4754	-0-	-2	-0-	821	1	3826	2	N	97	187	1			134
							107	9									
03	5084	X	4782	-0-	-302	-0-	878	1	3791	2	N	103	141	1			96
							113	9									
04	4920	X	4718	-0-	-202	-0-	804	1	3807	2	N	97	124	1			69
							107	9									

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	1009	1	1927	2	N	50	93	1			71
							55	9									
12	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	1067	1	1849	2	N	95	88	1			78
							105	9									
01	3441	X	2403	-0-	-1038	-0-	753	1	1593	2	N	52					130
							57	9									
02	3219	X	1445	-0-	-1774	-0-	610	1	804	2	N	28	94	1			64
							31	9									
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	977	1	2642	2	N	30					94
							33	9									
04	3000	X	2137	-0-	-863	-0-	1038	1	1071	2	N	25	67	1			52
							28	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6155	-0-	-2545	-0-	6000	2	155	9	N	141	293	1			146
12	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10728	2	178	9	N	162					308
01	8990	X	8749	-0-	-241	-0-	8550	2	199	9	N	181	197	1			292
02	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8295	2	160	9	N	145	171	1			266
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	8992	2	200	9	N	182	259	1			189
04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8687	2	160	9	N	145	128	1			206

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7638	-0-	-1422	-0-	7506	2	132	9	N	120	138	1			131
12	8990	X	7813	-0-	-1177	-0-	7695	2	118	9	N	107					238
01	8680	X	6355	-0-	-2325	-0-	6208	2	147	9	N	134	196	1			176
02	8120	X	7395	-0-	-725	-0-	7297	2	98	9	N	89					265
03	8215	X	6458	-0-	-1757	-0-	6368	2	90	9	N	82	194	1			153
04	7650	X	6242	-0-	-1408	-0-	6135	2	107	9	N	97					250

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	850	1	1969	2	N	36					167
							40	9									
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	878	1	1918	2	N	42	94	1			115
							46	9									
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	779	1	1875	2	N	36					151
							40	9									
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	821	1	1718	2	N	47					198
							52	9									
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	864	1	1849	2	N	40	135	1			103
							44	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	850	1	1726	2	N	47					150
							52	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1044	1	7776	2	N	131	45	1			224
							144	9									
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	1074	1	7926	2	N	117	194	1			147
							129	9									
01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	998	1	7535	2	N	107	198	1			56
							118	9									
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	1006	1	7103	2	N	74					130
							81	9									
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	1015	1	831	2	N	159	268	1			21
							175	9									
04	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1041	1	6054	2	N	75					96
							83	9									

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	673	1	5844	2	N	71	197	1			74
							78	9									
12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	707	1	5629	2	N	53					127
							58	9									
01	5859	X	4495	-0-	-1364	-0-	636	1	3735	2	N	113					240
							124	9									
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	661	1	5300	2	N	47	198	1			89
							52	9									
03	5859	X	763	-0-	-5096	-0-	707	1	56	9	N	51					140
04	5670	X	5105	-0-	-565	-0-	673	1	4299	2	N	121	197	1			64
							133	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3718	-0-	-992	-0-	342	1	3319	2	Y	52					133
							57	9									
12	4836	X	3624	-0-	-1212	-0-	353	1	3209	2	Y	56	131	1			58
							62	9									
01	4154	X	3153	-0-	-1001	-0-	332	1	2777	2	Y	40					98
							44	9									
02	3886	X	2600	-0-	-1286	-0-	327	1	2266	2	Y	6					104
							7	9									
03	4092	X	2766	-0-	-1326	-0-	352	1	2404	2	Y	9					113
							10	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	342	1	3543	2	Y	6	73	1			46
							7	9									

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4989	-0-	-591	-0-	835	1	4104	2	N	45					129
							50	9									
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	853	1	5124	2	N	54	103	1			80
							59	9									
01	5580	X	4618	-0-	-962	-0-	605	1	3952	2	N	55					135
							61	9									
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	821	1	5064	2	N	54	97	1			92
							59	9									
03	6045	X	848	-0-	-5197	-0-	780	1	68	9	N	62					154
04	5850	X	5179	-0-	-671	-0-	850	1	4270	2	N	54	138	1			70
							59	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4858	-0-	-1112	-0-	993	1	3855	2	N	9					104
							10	9									
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	1079	1	5374	2	N	99					203
							109	9									
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	916	1	5022	2	N	47	156	1			94
							52	9									
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	1006	1	5286	2	N	28					122
							31	9									
03	6572	X	1823	-0-	-4749	-0-	1031	1	639	2	N	139	193	1			68
							153	9									
04	6360	X	6037	-0-	-323	-0-	1041	1	4948	2	N	44					112
							48	9									

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7642	-0-	-908	-0-	927	1	6653	2	N	56					239
							62	9									
12	8835	X	8519	-0-	-316	-0-	1002	1	7423	2	N	85	121	1			203
							94	9									
01	8804	X	7580	-0-	-1224	-0-	873	1	6624	2	N	75	153	1			125
							83	9									
02	8236	X	8007	-0-	-229	-0-	924	1	7003	2	N	73					198
							80	9									
03	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	1079	1	7496	2	N	91	214	1			75
							100	9									
04	8250	X	7827	-0-	-423	-0-	1005	1	6745	2	N	70					145
							77	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1044	1	6049	2	N	65					172
							72	9									
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	1027	1	6183	2	N	96	116	1			152
							106	9									
01	6138	X	5171	-0-	-967	-0-	700	1	4416	2	N	50					202
							55	9									
02	5742	X	3761	-0-	-1981	-0-	898	1	2784	2	N	72	161	1			113
							79	9									
03	6138	X	5525	-0-	-613	-0-	574	1	4877	2	N	67					180
							74	9									
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	1044	1	6080	2	N	85	144	1			121
							94	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	774	1	4458	2	N	83	114	1			97
							91	9									
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	800	1	4732	2	N	94					191
							103	9									
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	357	1	4391	2	N	50					241
							55	9									
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4489	2	29	9	N	26	123	1			144
03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	4578	2	28	9	N	25					169
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4815	2	45	9	N	41	109	1			101

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5731	-0-	-569	-0-	1044	1	4598	2	N	81	53	1			134
							89	9									
12	6448	X	6024	-0-	-424	-0-	1079	1	4868	2	N	70					204
							77	9									
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	1079	1	5139	2	N	54	169	1			89
							59	9									
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1009	1	4874	2	N	56					145
							62	9									
03	6014	X	1148	-0-	-4866	-0-	1079	1	69	9	N	63	83	1			125
04	6060	X	5082	-0-	-978	-0-	1044	1	3977	2	N	55	99	1			81
							61	9									

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	850	1	2512	2	N	39					142
							43	9									
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	864	1	2820	2	N	36					178
							40	9									
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	756	1	2806	2	N	33	134	1			77
							36	9									
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	748	1	2292	2	N	21					98
							23	9									
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	595	1	2160	2	N	25					123
							28	9									
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	835	1	1646	2	N	29					152
							32	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	324	1	1628	2	N	31					117
							34	9									
12	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	324	1	1558	2	N	36					153
							40	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	335	1	1455	2	N	40	48	1			145
							44	9									
02	1914	N	1744	-0-	-170	-0-	313	1	1394	2	N	34					179
							37	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	335	1	1566	2	N	37	113	1			103
							41	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	324	1	1462	2	N	34					137
							37	9									

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6928	-0-	-392	-0-	684	1	6187	2	N	52	108	1			61
							57	9									
12	7502	X	7108	-0-	-394	-0-	707	1	6318	2	N	75					136
							83	9									
01	7502	X	6932	-0-	-570	-0-	707	1	6151	2	N	67	112	1			91
							74	9									
02	6873	X	6586	-0-	-287	-0-	661	1	5836	2	N	81					172
							89	9									
03	7347	X	792	-0-	-6555	-0-	707	1	85	9	N	77	88	1			161
04	6930	X	5818	-0-	-1112	-0-	684	1	5057	2	N	70	159	1			72
							77	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	1044	1	5659	2	N	95	139	1			123
							105	9									
12	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	1079	1	6843	2	N	98					221
							108	9									
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	1079	1	6138	2	N	84	199	1			106
							92	9									
02	5974	X	4835	-0-	-1139	-0-	1009	1	3774	2	N	47					153
							52	9									
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1033	1	5592	2	N	87	81	1			159
							96	9									
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	850	1	5668	2	N	79	124	1			114
							87	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	342	1	143	2	N	94					97
							103	9									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	353	1	148	2	N	-0-					97
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	375	1	155	2	N	-0-					97
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	334	1	153	2	N	-0-					97
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	354	1	139	2	N	-0-					97
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	342	1	141	2	N	-0-					97

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	774	1	4240	2	N	79	70	1			109
							87	9									
12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	800	1	4469	2	N	69					178
							76	9									
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	417	1	3846	2	N	72					250
							79	9									
02	3451	X	2886	-0-	-565	-0-	2800	2	86	9	N	78	267	1			61
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4173	2	91	9	N	83	111	1			33
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3992	2	92	9	N	84					117

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7253	-0-	-307	-0-	7142	2	111	9	N	101	136	1			108
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8112	2	117	9	N	106					214
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8105	2	123	9	N	112	84	1			242
02	7105	X	6794	-0-	-311	-0-	6702	2	92	9	N	84	148	1			178
03	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	91	127	1			142
04	7950	X	5471	-0-	-2479	-0-	5376	2	95	9	N	86	96	1			132

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4608	2	69	9	Y	63	55	1			80
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5246	2	79	9	Y	72					152
01	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	4563	2	62	9	Y	56	115	1			93
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4603	2	62	9	Y	56					149
03	5332	X	4217	-0-	-1115	-0-	4175	2	42	9	Y	38	42	1			145
04	5160	X	4724	-0-	-436	-0-	4657	2	67	9	Y	61	90	1			116

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4297	-0-	-263	-0-	4200	2	97	9	N	88	86	1			86
12	4371	X	4341	-0-	-30	-0-	4232	2	109	9	N	99					185
01	4371	X	3728	-0-	-643	-0-	3664	2	64	9	N	58	106	1			137
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4242	2	17	9	N	15	71	1			81
03	4433	X	4093	-0-	-340	-0-	4078	2	15	9	N	14					95
04	4290	X	4272	-0-	-18	-0-	4260	2	12	9	N	11					106

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1044	1	4887	2	N	76	56	1			115
							84	9									
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	1079	1	6050	2	N	97	89	1			123
							107	9									
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1079	1	5187	2	N	50					173
							55	9									
02	5829	X	5244	-0-	-585	-0-	1009	1	4185	2	N	45	168	1			50
							50	9									
03	7223	X	5755	-0-	-1468	-0-	1033	1	4650	2	N	65					115
							72	9									
04	6990	X	5812	-0-	-1178	-0-	850	1	4882	2	N	73	69	1			119
							80	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

11	4110	X	3306	-0-	-804	-0-	3244	2	62	9	N	56					193
12	4247	X	2730	-0-	-1517	-0-	2682	2	48	9	N	44	95	1			142
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4040	2	65	9	N	59					201
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3618	2	46	9	N	42					243
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	54	121	1			176
04	3960	X	3128	-0-	-832	-0-	3122	2	6	9	N	5					181

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

11	6120	X	6065	-0-	-55	-0-	1442	1	4570	2	N	48	70	1			93
							53	9									
12	6324	X	4763	-0-	-1561	-0-	1290	1	3404	2	N	63					156
							69	9									
01	6324	X	4810	-0-	-1514	-0-	1170	1	3562	2	N	71	63	1			164
							78	9									
02	5858	X	4079	-0-	-1779	-0-	1131	1	2887	2	N	55	136	1			83
							61	9									
03	6262	X	3338	-0-	-2924	-0-	3286	2	52	9	N	47	54	1			76
04	6060	X	4194	-0-	-1866	-0-	637	1	3500	2	N	52					128
							57	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

11	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	4032	2	74	9	N	67					120
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4698	2	67	9	N	61					181
01	4712	X	3840	-0-	-872	-0-	3798	2	42	9	N	38	86	1			133
02	4408	X	3834	-0-	-574	-0-	3772	2	62	9	N	56	49	1			140
03	4774	X	3874	-0-	-900	-0-	3817	2	57	9	N	52	111	1			81
04	4620	X	3489	-0-	-1131	-0-	3434	2	55	9	N	50	47	1			84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2069	-0-	-691	-0-	898	1	1147	2	N	22					142
							24	9									
12	2852	X	1833	-0-	-1019	-0-	1128	1	668	2	N	34	114	1			62
							37	9									
01	2790	X	1907	-0-	-883	-0-	1248	1	624	2	N	32					94
							35	9									
02	2610	X	1802	-0-	-808	-0-	1131	1	646	2	N	23					117
							25	9									
03	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	2067	1	681	2	N	17	107	1			27
							19	9									
04	2070	X	1141	-0-	-929	-0-	794	1	335	2	N	11					38
							12	9									

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					22
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3261	2	91	9	N	83	100	1			123
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3315	2	64	9	N	58					181
01	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	2875	2	57	9	N	52	96	1			137
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3847	2	21	9	N	19					156
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3519	2	34	9	N	31	112	1			75
04	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3309	2	34	9	N	31					106

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

11	240	N	228	-0-	-12	-0-	205	2	23	9	N	21					29
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					29
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	109	2	29	9	N	26					55
02	232	N	38	-0-	-194	-0-	38	2			N	-0-					55
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	147	2	6	9	N	5					60
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					62

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2061	2	62	9	N	56					108
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					108
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1779	2	56	9	N	51					159
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	29	89	1			99
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17					116

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	1044	1	10436	2	N	192	195	1			211
							211	9									
12	12245	X	11947	-0-	-298	-0-	1079	1	10681	2	N	170	200	1			181
							187	9									
01	12245	X	11906	-0-	-339	-0-	1061	1	10600	2	N	223	201	1			203
							245	9									
02	11455	X	10634	-0-	-821	-0-	1009	1	9460	2	N	150					353
							165	9									
03	12214	X	1275	-0-	-10939	-0-	1079	1	196	9	N	178	358	1			173
04	11700	X	9345	-0-	-2355	-0-	1044	1	8179	2	N	111	187	1			97
							122	9									

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3864	2	107	9	N	97					245
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4070	2	70	9	N	64	197	1			112
01	4216	X	3743	-0-	-473	-0-	3674	2	69	9	N	63					175
02	3944	X	3612	-0-	-332	-0-	3502	2	110	9	N	100	158	1			117
03	4216	X	3752	-0-	-464	-0-	3651	2	101	9	N	92					209
04	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	3853	2	91	9	N	83	190	1			102

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

11	3000	N	3028	-0-	28	695	992	1	1981	2	N	50	67	1			91
							55	9									
12	4079	X	3384	-0-	-695	-0-	1073	1	2242	2	N	63					154
							69	9									
01	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	940	1	1617	2	N	37	80	1			111
							41	9									
02	2436	X	2361	-0-	-75	-0-	1005	1	1336	2	N	18					129
							20	9									
03	2604	X	1386	-0-	-1218	-0-	1027	1	324	2	N	32	94	1			67
							35	9									
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	954	1	1628	2	N	21					88
							23	9									

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

11	4080	X	2952	-0-	-1128	-0-	2927	2	25	9	N	23	73	1			75
12	4216	X	3498	-0-	-718	-0-	3459	2	39	9	N	35					110
01	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	2706	2	48	9	N	44					154
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3369	2	29	9	N	26	112	1			68
03	3503	X	567	-0-	-2936	-0-	536	2	31	9	N	28					96
04	3390	X	2667	-0-	-723	-0-	2637	2	30	9	N	27					123

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

11	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	3436	2	65	9	N	59	169	1			154
12	4309	X	3307	-0-	-1002	-0-	3233	2	74	9	N	67					221
01	4309	X	3191	-0-	-1118	-0-	3126	2	65	9	N	59					280
02	4031	X	3354	-0-	-677	-0-	3286	2	68	9	N	62					342
03	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	3406	2	70	9	N	64	196	1			210
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3660	2	67	9	N	61	137	1			134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4883	-0-	-547	-0-	1027	1	3839	2	N	15					142
							17	9									
12	5611	X	5205	-0-	-406	-0-	1079	1	4051	2	N	68	172	1			38
							75	9									
01	5611	X	4019	-0-	-1592	-0-	3988	2	31	9	N	28					66
02	4872	X	3746	-0-	-1126	-0-	3743	2	3	9	N	3					69
03	5208	X	1982	-0-	-3226	-0-	1974	2	8	9	N	7					76
04	5040	X	3512	-0-	-1528	-0-	3459	2	53	9	N	48					124

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3125	-0-	-385	-0-	3067	2	58	9	N	53					124
12	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3410	2	66	9	N	60	124	1			60
01	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	2754	2	56	9	N	51					111
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3282	2	59	9	N	54	36	1			129
03	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	3086	2	53	9	N	48	129	1			48
04	3360	X	3149	-0-	-211	-0-	3098	2	51	9	N	46	59	1			35

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10471	-0-	-329	-0-	10471	2			N	-0-					86
12	11222	X	11001	-0-	-221	-0-	10847	2	154	9	N	140	191	1			35
01	11222	X	10827	-0-	-395	-0-	10672	2	155	9	N	141					176
02	10498	X	10109	-0-	-389	-0-	10044	2	65	9	N	59	188	1			47
03	11005	X	10908	-0-	-97	-0-	10640	2	268	9	N	244	131	1			160
04	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10513	2	153	9	N	139	269	1			30

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	679	1	8819	2	N	104	149	1			122
							114	9									
12	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	670	1	9474	2	N	156	177	1			101
							172	9									
01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	707	1	9395	2	N	138					239
							152	9									
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	656	1	9252	2	N	126	161	1			204
							139	9									
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	650	1	9811	2	N	198	176	1			226
							218	9									
04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	646	1	9801	2	N	86					312
							95	9									

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1044	1	3541	2	N	38					182
							42	9									
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1079	1	3450	2	N	54					236
							59	9									
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1079	1	3143	2	N	32					268
							35	9									
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	1009	1	3253	2	N	56	195	1			129
							62	9									
03	3534	X	1404	-0-	-2130	-0-	1079	1	322	2	N	3					132
							3	9									
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1044	1	2558	2	N	42					174
							46	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

11	7350	X	7038	-0-	-312	-0-	6936	2	102	9	N	93	183	1			47
12	7502	X	6955	-0-	-547	-0-	6836	2	119	9	N	108					155
01	7564	X	7016	-0-	-548	-0-	6917	2	99	9	N	90					245
02	7076	X	6623	-0-	-453	-0-	6533	2	90	9	N	82	160	1			167
03	7564	X	953	-0-	-6611	-0-	869	2	84	9	N	76	177	1			66
04	7050	X	5225	-0-	-1825	-0-	5112	2	113	9	N	103					169

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

11	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2719	2	72	9	N	65	83	1			102
12	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	2757	2	52	9	N	47					149
01	3162	X	2168	-0-	-994	-0-	2132	2	36	9	N	33					182
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2844	2	66	9	N	60	187	1			55
03	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2765	2	23	9	N	21					76
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2734	2	58	9	N	53					129

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

11	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	3068	2	99	9	N	90					213
12	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3404	2	110	9	N	100	149	1			164
01	3441	X	2608	-0-	-833	-0-	2534	2	74	9	N	67					231
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3540	2	79	9	N	72					303
03	3503	X	486	-0-	-3017	-0-	402	2	84	9	N	76	193	1			186
04	3390	X	2737	-0-	-653	-0-	2650	2	87	9	N	79					265

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

11	12690	X	12354	-0-	-336	-0-	12219	2	135	9	N	123	105	1			163
12	12245	X	11612	-0-	-633	-0-	11479	2	133	9	N	121	196	1			88
01	12245	X	12213	-0-	-32	-0-	12103	2	110	9	N	100					188
02	11948	X	10756	-0-	-1192	-0-	10650	2	106	9	N	96					284
03	12772	X	10314	-0-	-2458	-0-	10189	2	125	9	N	114	296	1			102
04	12360	X	11046	-0-	-1314	-0-	10913	2	133	9	N	121	137	1			86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4531	-0-	-689	-0-	4440	2	91	9	N	83	90	1			64
12	5394	X	5240	-0-	-154	-0-	5155	2	85	9	N	77					141
01	5394	X	4640	-0-	-754	-0-	4535	2	105	9	N	95	112	1			124
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4698	2	77	9	N	70	103	1			91
03	5239	X	840	-0-	-4399	-0-	745	2	95	9	N	86	83	1			94
04	5070	X	4127	-0-	-943	-0-	4043	2	84	9	N	76	95	1			75

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

11	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	1044	1	15594	2	N	171	197	1			177
							188	9									
12	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	915	1	13141	2	N	76					253
							84	9									
01	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	1045	1	13489	2	N	87	187	1			153
							96	9									
02	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	1002	1	13343	2	N	39					192
							43	9									
03	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1063	1	40	9	N	36	185	1			43
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	986	1	8206	2	N	33					76
							36	9									

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460

11	630	N	616	-0-	-14	-0-	605	2	11	9	N	10					183
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	680	2	11	9	N	10					193
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	652	2	13	9	N	12					205
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	594	2	14	3	N	7					212
							8	9									
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	576	2	9	3	N	15					227
							17	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	629	2	22	9	N	20					247

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC //CONT.// 809942
THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	985	-0-	-245	-0-	985	2			Y	-0-					174
12	1271	X	1038	-0-	-233	-0-	974	2	64	9	Y	58	163	1			69
01	1240	X	961	-0-	-279	-0-	961	2			Y	-0-					69
02	1160	X	889	-0-	-271	-0-	889	2			Y	-0-					69
03	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	954	2	119	9	Y	108					177
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					177

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	29	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	371	-0-	-259	-0-	371	2			Y	-0-					63
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					63
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					63
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					63
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					19
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					19
01	1085	N	200	-0-	-885	-0-	200	2			N	-0-					19
02	609	N	561	-0-	-48	-0-	561	2			N	-0-					19
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					19
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			Y	-0-					6
12	713	N	131	-0-	-582	-0-	131	2			Y	-0-					6
01	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			Y	-0-					6
02	116	N	82	-0-	-34	-0-	82	2			Y	-0-					6
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					6
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					6

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					227
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					227
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					227
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					227
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					227
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					227

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					158
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/20

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					156
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					156
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					156
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	192	1			94
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					94

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					91
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					91
01	527	N	210	-0-	-317	-0-	210	2			N	-0-					91
02	493	N	416	-0-	-77	-0-	416	2			N	-0-					91
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	37	2	202	9	N	184	185	1			90
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					90

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	1638	2			N	-0-					181
*06	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	1419	2			N	-0-					181
*07	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	1486	2			N	-0-					181
*08	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	1280	2			N	-0-					181
*09	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	2			N	-0-					181
*10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	2			N	-0-					181
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					181
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					181
*01	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					181
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					181
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					181
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					181

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					299
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					299
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					299
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					299
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					299
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					299

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2478	-0-	-1512	-0-	2062	2	416	9	N	378	545	1			295
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	3653	2	551	9	N	501	368	1			428
01	4123	X	1813	-0-	-2310	-0-	1554	2	259	9	N	235	202	1			461
02	3857	X	1410	-0-	-2447	-0-	1040	2	370	9	N	336	352	1			445
03	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	2601	2	597	9	N	543	688	1			300
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					300

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					232
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					232
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					232
02	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8982	2	276	9	N	251					483
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5397	2	205	9	N	186	554	1			115
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					115

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2639	-0-	-661	-0-	2606	2	33	9	N	30					270
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	89					359
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	41					400
02	2900	X	1719	-0-	-1181	-0-	1679	2	40	9	N	36	192	1			244
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2958	2	55	9	N	50	117	1			177
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					177

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	6958	-0-	-2162	-0-	6895	2	63	9	N	57					184
12	10416	X	7161	-0-	-3255	-0-	7082	2	79	9	N	72					256
01	10416	X	5926	-0-	-4490	-0-	5882	2	44	9	N	40					296
02	9744	X	4773	-0-	-4971	-0-	4629	2	144	9	N	131	176	1			251
03	7192	X	6316	-0-	-876	-0-	6232	2	84	9	N	76					327
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					327

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4666	-0-	-854	-0-	4619	2	47	9	N	43	188	1			34
12	5177	X	4382	-0-	-795	-0-	4329	2	53	9	N	48					82
01	4650	X	3881	-0-	-769	-0-	3807	2	74	9	N	67					149
02	4524	X	3499	-0-	-1025	-0-	3467	2	32	9	N	29					178
03	4836	X	4267	-0-	-569	-0-	4224	2	43	9	N	39	200	1			17
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					17

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					202
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					202
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4561	2	14	9	N	13					215
03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7608	2	81	9	N	74					289
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4186	2	166	9	N	151	193	1			162
12	6758	X	1206	-0-	-5552	-0-	1031	2	175	9	N	159	192	1			129
01	6758	X	3733	-0-	-3025	-0-	3592	2	141	9	N	128					257
02	6322	X	2263	-0-	-4059	-0-	2143	2	120	9	N	109	184	1			182
03	4526	X	4026	-0-	-500	-0-	3830	2	196	9	N	178	192	1			168
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					168

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6158	2	2	9	N	2					570
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4538	2	101	9	N	92	187	1			475
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3876	2	8	9	N	7	190	1			292
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5089	2	105	9	N	95					387
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4648	2	262	9	N	238					625
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					625

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					439

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10262	2	286	9	N	260	385	1			964
12	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12181	2	245	9	N	223					1187
01	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14611	2	111	9	N	101	385	1			903
02	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	10924	2	315	9	N	286	552	1			637
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8852	2	191	9	N	174	379	1			432
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	5400	-0-	-4830	-0-	5139	2	261	9	N	237	193	1			393
12	10850	X	6381	-0-	-4469	-0-	5992	2	389	9	N	354	193	1			554
01	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11176	2	246	9	N	224	380	1			398
02	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13772	2	292	9	N	265	192	1			471
03	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9255	2	230	9	N	209	192	1			488
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					488

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38010	X	38010	-0-	-0-	-0-	37555	2	455	9	N	414	386	1			753
12	36455	X	36455	-0-	-0-	-0-	35953	2	502	9	N	456	384	1			825
01	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	25070	2	505	9	N	459	769	1			515
02	23390	X	23390	-0-	-0-	-0-	22903	2	487	9	N	443	383	1			575
03	26116	X	26116	-0-	-0-	-0-	25533	2	583	9	N	530	384	1			721
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					721

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5656	2	124	9	N	113	193	1			197
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4143	2	61	9	N	55	192	1			60
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1808	2	32	9	N	29					89
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	N	20					109
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5032	2	117	9	N	106					215
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					215

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	11941	2	140	9	N	127					459
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7668	2	156	9	N	142					601
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4006	2	114	9	N	104	193	1			512
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11005	2	226	9	N	205					717
03	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8826	2	143	9	N	130	191	1			656
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					269
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					269
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					269

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	31	2	21	9	N	19					230
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	31					217
12	558	N	346	-0-	-212	-0-	315	2	31	9	N	28					245
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					246
02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2841	2	9	9	N	8					254
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1607	2	19	9	N	17					271
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2733	2	81	9	N	74					964
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2164	2	96	9	N	87	192	1			859
01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	417	2	44	9	N	40	194	1			705
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3027	2	109	9	N	99					804
03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8509	2	297	9	N	270	193	1			881
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					881

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	86	192	1			490
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	89	192	1			387
01	3906	X	562	-0-	-3344	-0-	437	2	125	9	N	114					501
02	3654	X	432	-0-	-3222	-0-	398	2	34	9	N	31	170	1			362
03	3100	X	1528	-0-	-1572	-0-	1475	2	53	9	N	48	365	1			45
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					45

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	280	-0-	-2690	-0-	270	2	10	9	N	9					262
12	3069	X	947	-0-	-2122	-0-	941	2	6	9	N	5					267
01	1116	X	826	-0-	-290	-0-	826	2			N	-0-					267
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3657	2	22	9	N	20					287
03	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2233	2	6	9	N	5					292
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					292

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8204	-0-	-916	-0-	7987	2	217	9	N	197	193	1			185
12	9424	X	7602	-0-	-1822	-0-	7280	2	322	9	N	293	385	1			93
01	9424	X	2450	-0-	-6974	-0-	2306	2	144	9	N	131					224
02	8816	X	2317	-0-	-6499	-0-	2118	2	199	9	N	181					405
03	8618	X	3426	-0-	-5192	-0-	3180	2	246	9	N	224	192	1			437
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					437

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					167
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2264	2	15	9	N	14					181
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	41					222
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1846	2	86	9	N	78					300
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1748	2	20	9	N	18					318
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					318

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7124	2	271	9	N	246	383	1			131
12	5580	X	1548	-0-	-4032	-0-	1309	2	239	9	N	217	192	1			156
01	5580	X	2390	-0-	-3190	-0-	2269	2	121	9	N	110	177	1			89
02	5220	X	756	-0-	-4464	-0-	746	2	10	9	N	9					98
03	5580	X	2108	-0-	-3472	-0-	2108	2			N	-0-					98
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					98

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30277	X	30277	-0-	-0-	-0-	29943	2	334	9	N	304					1027
12	27612	X	27612	-0-	-0-	-0-	27287	2	325	9	N	295	562	1			760
01	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	22908	2	288	9	N	262	386	1			636
02	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	17568	2	319	9	N	290					926
03	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20345	2	271	9	N	246	572	1			600
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					600

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19571	X	2311	-0-	-17260	-0-	2257	2	54	9	N	49	193	1			126
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	61					187
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	10					197
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					N	71	192	1			76
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	185					261
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					261

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7178	-0-	-1462	-0-	7028	2	150	9	N	136	183	1			89
12	9269	X	5144	-0-	-4125	-0-	4984	2	160	9	N	145					234
01	9269	X	6146	-0-	-3123	-0-	6019	2	127	9	N	115	191	1			158
02	8671	X	6706	-0-	-1965	-0-	6617	2	89	9	N	81					239
03	9269	X	7884	-0-	-1385	-0-	7753	2	131	9	N	119	193	1			165
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					165

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13692	2	172	9	N	156	375	1			416
12	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9306	2	74	9	N	67					483
01	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8197	2	43	9	N	39					522
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4967	2	80	9	N	73	192	1			403
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2475	2	78	9	N	71					474
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					474

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2063	2	219	9	N	199					362
12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	1899	2	186	9	N	169	357	1			174
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2012	2	130	9	N	118					292
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	2978	2	185	9	N	168	356	1			104
03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1331	2	186	9	N	169	193	1			80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					328
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					328
01	0	N	45	-0-	45	-0-	45	2			N	-0-					328
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-					328
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9236	-0-	-754	-0-	9235	2	1	9	N	1	1	1			14
12	10323	X	9664	-0-	-659	-0-	9664	2			N	-0-					14
01	10323	X	8158	-0-	-2165	-0-	8156	2	2	9	N	2	1	1			15
02	9657	X	8341	-0-	-1316	-0-	8340	2	1	9	N	1	1	1			15
03	9672	X	8823	-0-	-849	-0-	8822	2	1	9	N	1	1	1			15
*04	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9382	2	1	9	N	1					16

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7348	-0-	-632	-0-	7347	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	8246	X	7751	-0-	-495	-0-	7750	2	1	9	N	1					1
01	8246	X	5996	-0-	-2250	-0-	5996	2			N	-0-	1	1			-0-
02	7714	X	7570	-0-	-144	-0-	7569	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8246	X	7891	-0-	-355	-0-	7890	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7949	2	1	9	N	1					1

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	589	N	224	-0-	-365	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	551	N	291	-0-	-260	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	346	-0-	-404	-0-	346	2			Y	-0-					1
12	682	N	405	-0-	-277	-0-	405	2			Y	-0-					1
01	589	N	273	-0-	-316	-0-	273	2			Y	-0-					1
02	348	N	268	-0-	-80	-0-	268	2			Y	-0-					1
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					1
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	143	-0-	-547	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	682	N	116	-0-	-566	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7915	-0-	-155	-0-	7915	2			N	-0-					70
12	8339	X	6913	-0-	-1426	-0-	6905	2	8	9	N	7					77
01	8339	X	6769	-0-	-1570	-0-	6769	2			N	-0-					77
02	7801	X	6977	-0-	-824	-0-	6974	2	3	9	N	3					80
03	8339	X	8157	-0-	-182	-0-	8156	2	1	9	N	1					81
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					81

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
12	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	12351	-0-	726	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10379	-0-	-525	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	2745	-0-	-8911	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3978	-0-	-641	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3953	-0-	-666	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	1819	-0-	-2589	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	88	-0-	-4624	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2640	2	2	9	N	2					2
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2387	2	10	9	N	9					11
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2378	2	19	9	N	17					28
02	1943	N	1723	-0-	-220	-0-	1723	2			N	-0-					28
03	2077	N	1678	-0-	-399	-0-	1672	2	6	9	N	5					33
*04	2010	N	1268	-0-	-742	-0-	11	1	1249	2	N	7					40
							8	9									

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

11	5370	#	4074	-0-	-1296	-0-	4074	2			N	-0-					77
12	4588	#	4482	-0-	-106	-0-	4482	2			N	-0-					77
01	4588	#	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			N	-0-					77
02	4802	R	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					77
03	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					77
04	4350	#	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					77

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1					20
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					23
01	806	N	534	-0-	-272	-0-	534	2			N	-0-					23
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					23
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					23
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	N	5					28

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3064	2	13	9	N	12					30
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3121	2	13	9	N	12					42
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2971	2	20	9	N	18					60
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2960	2	13	9	N	12					72
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	10					82
04	2820	X	2283	-0-	-537	-0-	2276	2	7	9	N	6					88

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3912	R	3912	-0-	-0-	-0-	3889	2	23	9	N	21					70
12	4960		5936	-0-	976	976	5936	2			N	-0-					70
01	4284	R	3308	-0-	-976	-0-	3308	2			N	-0-					70
02	3944	#	2504	-0-	-1440	-0-	2504	2			N	-0-					70
03	4216	#	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					70
04	4800		NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					70

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	39	1	21	2	N	-0-					54
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	34	1	10	2	N	-0-					54
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	64	1	104	2	N	-0-					54
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	42	1	41	2	N	-0-					54
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	N	-0-					54
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	N	-0-					54

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	887	-0-	-253	-0-	279	1	608	2	N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	374	1	986	2	N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	269	1	779	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	328	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	429	-0-	-873	-0-	204	1	225	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	214	1	438	2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					169
12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					169
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					169
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					169
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					169
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					169

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					48
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					48
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					48
02	725	N	677	-0-	-48	-0-	677	2			N	-0-					48
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					48
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					48

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*04	1140	N	3	-0-	-1137	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 294071 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6932 - 6982

11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					5
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	64	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					13
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					13
01	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					13
02	928	N	889	-0-	-39	-0-	889	2			N	-0-					13
*03	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					13
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1481	2	14	9	N	13					149
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					154
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2					156
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1085	2	24	9	N	22					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					183
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					183

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2	6	9	N	5					132
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2898	2	7	9	N	6					138
01	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2105	2	10	9	N	9					147
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5					152
03	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2047	2	18	9	N	16					168
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2176	2	11	9	N	10					178

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

11	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	2			N	-0-					25
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					25
01	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1254	2			N	-0-					25
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					25
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					25
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

11	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	1894	2			N	-0-					102
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					102
01	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					102
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					102
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					102
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					102

MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	N	2					71
12	2945	X	2666	-0-	-279	-0-	2666	2			N	-0-					71
01	2945	X	1769	-0-	-1176	-0-	1744	2	25	9	N	23					94
02	2755	X	2695	-0-	-60	-0-	2675	2	20	9	N	18					112
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3421	2	24	9	N	22					134
*04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3810	2	22	9	N	20					154

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

11	1620	N	749	-0-	-871	-0-	749	2			N	-0-					168
12	1643	N	859	-0-	-784	-0-	853	2	6	9	N	5					173
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	716	2	1	9	N	1					174
02	725	N	461	-0-	-264	-0-	452	2	9	9	N	8					182
03	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	2			N	-0-					182
*04	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	2			N	-0-					182

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

11	2010	N	1474	-0-	-536	-0-	1467	2	7	9	N	6					140
12	2077	N	1248	-0-	-829	-0-	1248	2			N	-0-					140
01	2077	N	955	-0-	-1122	-0-	955	2			N	-0-					140
02	1421	N	866	-0-	-555	-0-	860	2	6	9	N	5					145
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					145
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					145

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2109	2	6	9	N	5					42
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					42
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2101	2	28	9	N	25					67
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1967	2	29	9	N	26					93
03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3070	2	23	9	N	21					114
*04	3000	N	3384	-0-	384	384	3359	2	25	9	N	23					137

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1293	-0-	-327	-0-	1292	2	1	9	N	1					67
12	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1500	2	20	9	N	18					85
01	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	1264	2	11	9	N	10					95
02	1247	N	978	-0-	-269	-0-	967	2	11	9	N	10					105
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					105
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8					113

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					99
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					99
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					99
02	957	N	880	-0-	-77	-0-	880	2			N	-0-					99
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					99
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					99

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2667	2	7	9	N	6					55
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	N	3					58
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					60
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2516	2	6	9	N	5					65
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2548	2	2	9	N	2					67
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					67

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4					56
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					57
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1					58
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1					59
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	686	2	7	9	N	6					65
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	N	3					68

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

11	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	837	N	513	-0-	-324	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					5
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					5
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					5
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

11	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					67
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					67
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					67
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					67
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					67
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					67

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS, GILMAN WELL #: RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					44
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					44
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					44
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					44
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					44
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					44

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					147
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					147
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					147
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					147
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					147
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					3
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					3
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					3
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	2			N	-0-					3
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					3
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

11	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	N	2					24
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	367	2	2	9	N	2					26
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					26
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	316	2	6	9	N	5					31
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	319	2	2	9	N	2					33
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					38

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					3
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	N	3					6
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					9
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					9
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					9

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

11	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					94
12	806	N	646	-0-	-160	-0-	548	2	98	9	N	89	171	1			12
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	N	25					37
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	667	2	102	9	N	93					130
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	564	2	51	9	N	46	157	1			19
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	761	2	80	9	N	73					92

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	410	3	3	9	N	3					30
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5					35
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	415	3	2	9	N	2					37
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	392	3	2	9	N	2					39
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	427	3	3	9	N	3					42
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5					47

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					143
12	2263	N	1380	-0-	-883	-0-	1380	3			N	-0-					143
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2335	3	127	9	N	115					258
02	2900	N	3180	-0-	280	280	3026	3	154	9	N	140					398
*03	3100	N	3200	-0-	100	380	3007	3	193	9	N	175	373	1			200
*04	3000	N	3606	-0-	606	986	3444	3	162	9	N	147					347

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

11	810	N	635	-0-	-175	-0-	633	2	2	9	Y	2					129
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					133
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	Y	2					135
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	851	2	15	9	Y	14					149
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					149
*04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			Y	-0-					149

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					7
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					7
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					7
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					7
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	2	1	706	2	Y	-0-					7
*04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					7

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	N	2					92
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1					93
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					93
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	N	11					104
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	N	9					113
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	N	5					118

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

11	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	2085	2	39	9	N	35					188
12	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2249	2	8	9	N	7					195
01	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2169	2	41	9	N	37	188	1			44
02	2059	N	1790	-0-	-269	-0-	1748	2	42	9	N	38					82
03	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	1817	2	29	9	N	26					108
*04	2130	N	1838	-0-	-292	-0-	1801	2	37	9	N	34					142

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					15
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					15
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					15
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					15
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					15
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					15

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	421	2	1	9	N	1					43
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					43
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					43
02	406	N	127	-0-	-279	-0-	127	2			N	-0-					43
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					43
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					43

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					49
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					49
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					49
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					49
03	1674	N	852	-0-	-822	-0-	852	2			Y	-0-					49
*04	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1090	2	21	9	Y	19					68

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6224	X	3875	-0-	-2349	-0-	3871	2	4	9	N	4					106
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3748	2	8	9	N	7					113
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2595	2	7	9	N	6					119
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	8	9	N	7					126
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6					132
*04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	N	6					138

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					38
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					38
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					38
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					38
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					38
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					38

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1730	2	17	9	N	15					55
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	2	17	9	N	15					70
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5					75
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2007	2	22	9	N	20					95
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	N	4					99
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1814	2	15	9	N	14					113

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					5
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					7
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					7
02	493	N	411	-0-	-82	-0-	411	2			N	-0-					7
03	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					7
*04	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					7

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

11	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	2			N	-0-					60
12	1178	N	991	-0-	-187	-0-	985	2	6	9	N	5					65
01	992	N	887	-0-	-105	-0-	881	2	6	9	N	5					70
02	986	N	651	-0-	-335	-0-	638	2	13	9	N	12					82
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	897	2	3	9	N	3					85
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2					87

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					80
12	1271	N	949	-0-	-322	-0-	948	2	1	9	N	1					81
01	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	1020	2	1	9	N	1					82
02	1189	N	1073	-0-	-116	-0-	1063	2	10	9	N	9					91
03	961	N	860	-0-	-101	-0-	3	1	855	2	N	2					93
							2	9									
*04	990	N	898	-0-	-92	-0-	8	1	890	2	N	-0-					93

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			Y	-0-					117
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			Y	-0-					117
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					117
02	928	N	860	-0-	-68	-0-	860	2			Y	-0-					117
03	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			Y	-0-					117
*04	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			Y	-0-					117

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					142
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					142
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					142
02	464	N	403	-0-	-61	-0-	403	2			N	-0-					142
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					142
*04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					142

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	214	-0-	-47	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					13
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					13
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			Y	-0-					13
02	609	N	479	-0-	-130	-0-	479	2			Y	-0-					13
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					13
*04	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1011	2	2	9	Y	2					98
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1041	2	6	9	Y	5					103
01	868	N	559	-0-	-309	-0-	558	2	1	9	Y	1					104
02	986	N	753	-0-	-233	-0-	752	2	1	9	Y	1					105
03	1054	N	838	-0-	-216	-0-	837	2	1	9	Y	1					106
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	Y	5					111

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	478	2	1	9	N	1					81
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					81
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					81
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					81
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					81
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					81

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

11	2130	N	1901	-0-	-229	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1603	-0-	-443	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	914	-0-	-913	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1161	-0-	-823	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					20
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					20
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					20
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	318	2			N	-0-					20
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					20
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					28
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					28
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					28
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					28
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					28
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					28

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	N	6					20
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	N	15					35
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1270	2	6	9	N	5					40
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	N	11					51
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5					56
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2	7	9	N	6					62

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					15
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					15
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					15
02	493	N	469	-0-	-24	-0-	469	2			N	-0-					15
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					15
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					15

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	N	7					155
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1203	2	7	9	N	6					161
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	2	15	9	N	14					175
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7					182
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10	162	1			30
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	N	3					33

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	122	-0-	-313	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2024

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

11	660	N	632	-0-	-28	-0-	624	2	8	9	Y	7					37
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					37
01	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-					37
02	609	N	506	-0-	-103	-0-	506	2			Y	-0-					37
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					37
*04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					37

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1972	3	23	9	N	21					118
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1953	3	28	9	N	25					143
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					143
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	512	1	1421	3	N	22					187
							24	9									
*03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					187
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					187

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1905	3			N	-0-					5
12	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	3			N	-0-					5
01	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					5
02	2900	N	3444	-0-	544	544	1939	1	1505	3	N	-0-					-0-
*03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	819	3	2	9	N	2					116
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2					118
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					118
02	783	N	732	-0-	-51	-0-	133	1	599	3	N	-0-					-0-
*03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1525	3	17	9	N	15					47
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	3	17	9	N	15					62
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					62
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	314	1	995	3	N	20					95
							22	9									
*03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					95
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					95

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	3	20	9	N	18					140
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1108	3	30	9	N	27					167
01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1063	3	20	9	N	18					185
02	1102	N	981	-0-	-121	-0-	963	3	18	9	N	16					201
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1075	3	19	9	N	17					218
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	887	3	15	9	N	14					232

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					13
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					13
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					13
02	551	N	495	-0-	-56	-0-	495	2			N	-0-					13
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					13
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	514	2	N	5					55
							6	9									
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	5					60
							6	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	620	2	N	-0-					60
02	551	N	529	-0-	-22	-0-	58	1	471	2	N	-0-					60
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	58	1	540	2	N	2					62
							2	9									
04	660	N	532	-0-	-128	-0-	60	1	464	2	N	7					69
							8	9									

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	5			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2024 - WELL PLUGGED 1/30/2024

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	390	1	1255	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	403	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	403	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1548	-0-	-47	-0-	377	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	28	-0-	-1472	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					197
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					197
01	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					197
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	2			N	-0-					197
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					197
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					197

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

11	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	2305	2	3	9	N	3					138
12	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	2690	2	26	9	N	24					162
01	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	2155	2	11	9	N	10					172
02	2552	X	2031	-0-	-521	-0-	2031	2			N	-0-					172
03	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	2214	2	44	9	N	40					212
04	2640	X	2378	-0-	-262	-0-	2375	2	3	9	N	3					215

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1073	-0-	-29	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					65
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					65
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					65
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					65
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					65
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					65

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					60
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					60
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					60
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					60
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					60
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					60

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	31	1	298	2	N	-0-					-0-
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	29	1	253	2	N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	31	1	266	2	N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	30	1	288	2	N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	3461	2	N	13					78
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	3605	2	N	14					92
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	494 17	1 9	2937	2	N	15					107
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	2686	2	N	10					117
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	25 20	1 9	2503	2	N	18					135
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	2747	2	N	13					148

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	23	1	66	2	N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	14	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	2	N	-0-					-0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	30 10	1 9	1526	2	N	9					47
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	31 22	1 9	1542	2	N	20					67
01	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	27 9	1 9	1346	2	N	8					75
02	1508	N	1404	-0-	-104	-0-	29	1	1375	2	N	-0-					75
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	31 17	1 9	1443	2	N	15					90
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	30 13	1 9	1232	2	N	12					102

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	30	1	1950	2	N	63	189	1			72
							69	9									
12	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	31	1	1989	2	N	81					153
							89	9									
01	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	31	1	1945	2	N	79					232
							87	9									
02	1972	N	1513	-0-	-459	-0-	28	1	1429	2	N	51	196	1			87
							56	9									
03	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	29	1	1593	2	N	55	108	1			34
							61	9									
04	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	29	1	1588	2	N	68					102
							75	9									

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	N	-0-					65
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	2					67
							2	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	668	2	N	3					70
							3	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	N	14					84
							15	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	725	2	N	-0-					84
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	2	N	-0-					84

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

11	510	N	456	-0-	-54	-0-	28	1	422	2	N	5					161
							6	9									
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	31	1	476	2	N	6					167
							7	9									
01	589	N	435	-0-	-154	-0-	27	1	400	2	N	7					174
							8	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	9					183
							10	9									
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	461	2	N	19	186	1			16
							21	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	9					25
							10	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					161
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	89	1			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

11	840	N	722	-0-	-118	-0-	30	1	689	2	N	3					95
							3	9									
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	30	1	773	2	N	2					97
							2	9									
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	25	1	675	2	N	3					100
							3	9									
02	696	N	517	-0-	-179	-0-	28	1	489	2	N	-0-					100
03	806	N	490	-0-	-316	-0-	27	1	463	2	N	-0-					100
04	690	N	238	-0-	-452	-0-	11	1	227	2	N	-0-					100

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	N	10					47
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	N	5					52
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					52
02	957	N	636	-0-	-321	-0-	636	2			N	-0-					52
03	1023	N	476	-0-	-547	-0-	476	2			N	-0-					52
04	990	N	470	-0-	-520	-0-	470	2			N	-0-					52

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	542	2	17	9	N	15					88
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2					90
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	N	4	84	1			10
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					10
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					10
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					10

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					1
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					1
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					1
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					16
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					16
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					16
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	390	2			N	-0-					16
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					16

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					72
12	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					72
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					72
02	696	N	672	-0-	-24	-0-	672	2			N	-0-					72
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5					77
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					77

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					63
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					63
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					63
02	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					63
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					63
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					63

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	295	-0-	-725	-0-	295	2			N	-0-					37
12	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					37
01	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					37
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					37
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					37
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					37

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					30
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					30
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					13
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					13
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					13

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

11	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					8
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					8
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					8
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	2			N	-0-					40
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					40
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					40
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					40

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					83
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					83
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					83
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					83

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

11	630	#	346	-0-	-284	-0-	346	3			N	-0-					163
12	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					163
01	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					163
02	783	#	718	-0-	-65	-0-	718	3			N	-0-					163
03	930	#	426	-0-	-504	-0-	426	3			N	-0-					163
04	900	#	464	-0-	-436	-0-	464	3			N	-0-					163

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

11	10800	#	9859	-0-	-941	-0-	9852	3	7	9	N	6					76
12	11160	#	10196	-0-	-964	-0-	10178	3	18	9	N	16					92
01	10292	#	9707	-0-	-585	-0-	9697	3	10	9	N	9					101
02	9628	#	8762	-0-	-866	-0-	8753	3	9	9	N	8					109
03	10199	#	10082	-0-	-117	-0-	10070	3	12	9	N	11					120
04	9870	#	9533	-0-	-337	-0-	9520	3	13	9	N	12					132

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

11	1860	X	247	-0-	-1613	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1219	-0-	-703	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*04	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4385	2	3	9	N	3					120
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4696	2	8	9	N	7					127
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4511	2	1	9	N	1					128
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4287	2	8	9	N	7					135
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					135
*04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					135

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2864	2	3	9	N	3					70
12	2976	X	2610	-0-	-366	-0-	2610	2			N	-0-					70
01	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	2523	2	10	9	N	9					79
02	2784	X	2337	-0-	-447	-0-	2314	2	23	9	N	21					100
03	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2500	2	13	9	N	12					112
*04	2880	X	2447	-0-	-433	-0-	2445	2	2	9	N	2					114

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

11	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	2			N	-0-					35
12	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	2			N	-0-					35
01	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	2			N	-0-					35
02	580	N	472	-0-	-108	-0-	472	2			N	-0-					35
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					35
*04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					35

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

11	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1425	2	4	9	N	4					96
12	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1471	2	8	9	N	7					103
01	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	1262	2	1	9	N	1					104
02	1392	N	893	-0-	-499	-0-	892	2	1	9	N	1					105
03	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					105
*04	1230	N	927	-0-	-303	-0-	927	2			N	-0-					105

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					98
12	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					98
01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			N	-0-					98
02	1334	N	1117	-0-	-217	-0-	1117	2			N	-0-					98
03	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			N	-0-					98
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	N	10					108

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	3633	2			N	-0-					72
12	4092	X	2822	-0-	-1270	-0-	2822	2			N	-0-					72
*01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3984	2	10	9	N	9					81
02	3509	X	2766	-0-	-743	-0-	2758	2	8	9	N	7					88
03	3751	X	2843	-0-	-908	-0-	2843	2			N	-0-					88
*04	3990	X	2875	-0-	-1115	-0-	2875	2			N	-0-					88

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10095 - 10171

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2039	-0-	-31	B -0-	2020	3	19	9	N	17					40
12	2139	N	2100	-0-	-39	B -0-	2076	3	24	9	N	22					62
01	2170	N	1885	-0-	-285	B -0-	1879	3	6	9	N	5					67
02	2017	N	2017	-0-	-0-	B -0-	2004	3	13	9	N	12					79
03	2150	N	2150	-0-	-0-	B -0-	2130	3	20	9	N	18					97
04	2048	N	2048	-0-	-0-	B -0-	2028	3	20	9	N	18					115

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1015	-0-	-35 B	-0-	1001	3	14	9	N	13					296
12	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1054	3	22	9	N	20					316
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1099	3	20	9	N	18					334
02	986	N	906	-0-	-80 B	-0-	887	3	19	9	N	17					351
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1070	3	17	9	N	15					366
04	1080	N	1060	-0-	-20 B	-0-	1031	3	29	9	N	26	183	1			209

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

11	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	595	3	8	9	N	7					85
12	651	N	591	-0-	-60 B	-0-	582	3	9	9	N	8					93
01	651	N	524	-0-	-127 B	-0-	510	3	14	9	N	13					106
02	580	N	361	-0-	-219 B	-0-	355	3	6	9	N	5	105	1			6
03	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	551	3	14	9	N	13					19
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	575	3	8	9	N	7					26

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

11	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					161
12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					161
01	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	559	2	7	9	N	6					167
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					167
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					167
04	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					167

MMGL TXPH, LLC 101619
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

11	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	675	2	8	9	N	7					91
12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	14	1	718	2	N	9					100
							10	9									
01	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	24	1	636	2	N	4					104
							4	9									
02	667	N	643	-0-	-24 B	-0-	633	2	10	9	N	9					113
03	744	N	683	-0-	-61 B	-0-	672	2	11	9	N	10					123
*04	630	N	288	-0-	-342 B	-0-	286	2	2	9	N	2					125

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

11	600	N	400	-0-	-200 B	-0-	400	2			N	-0-					81
12	496	N	410	-0-	-86 B	-0-	408	2	2	9	N	2					83
01	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					83
02	377	N	357	-0-	-20 B	-0-	357	2			N	-0-					83
03	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2			N	-0-					83
04	390	N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-					83

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

11	2490	N	2010	-0-	-480 B	-0-	2010	2			N	-0-					165
12	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	2			N	-0-					165
01	2728	N	1474	-0-	-1254 B	-0-	1474	2			N	-0-					165
02	1943	N	1456	-0-	-487 B	-0-	1421	2	35	9	N	32					197
03	2728	N	1964	-0-	-764 B	-0-	1964	2			N	-0-					197
*04	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	2			N	-0-					197

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2044	N	2044	-0-	-0-	B	-0-	2044	2			N	-0-					275
12	2108	N	2076	-0-	-32	B	-0-	2076	2			N	-0-					275
01	2108	N	1672	-0-	-436	B	-0-	1672	2			N	-0-					275
02	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	2			N	-0-					275
03	2077	N	2053	-0-	-24	B	-0-	2053	2			N	-0-					275
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2			N	-0-					275

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1743	-0-	-117	B	-0-	1702	2	41	9	N	37					242
12	1829	N	1809	-0-	-20	B	-0-	1789	2	20	9	N	18					260
01	1860	N	1639	-0-	-221	B	-0-	1639	2			N	-0-					260
02	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1617	2	70	9	N	64	197	1			127
03	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1869	2	20	9	N	18					145
04	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	2			N	-0-					145

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1211	-0-	-289	B	-0-	1160	2	51	9	N	46					323
12	1457	N	1231	-0-	-226	B	-0-	1214	2	17	9	N	15					338
01	1333	N	1107	-0-	-226	B	-0-	1086	2	21	9	N	19					357
02	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1175	2	6	9	N	5					362
03	1240	N	1204	-0-	-36	B	-0-	1204	2			N	-0-					362
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1085	2	21	9	N	19	223	1			158

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	4517	2	53	9	N	48					275
12	4091	X	4091	-0-	-0-	B	-0-	3719	2	372	9	N	338	198	1			415
01	2480	X	2467	-0-	-13	B	-0-	2467	2			N	-0-					415
02	3236	X	3236	-0-	-0-	B	-0-	3206	2	30	9	N	27					442
03	3248	X	3248	-0-	-0-	B	-0-	3240	2	8	9	N	7	211	1			238
04	3071	X	3071	-0-	-0-	B	-0-	2986	2	85	9	N	77					315

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

11	1440	N	1252	-0-	-188	B	-0-	1252	2			N	-0-					172
12	1364	N	1330	-0-	-34	B	-0-	1305	2	25	9	N	23					195
01	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	99	9	N	90					285
02	1218	N	1087	-0-	-131	B	-0-	1087	2			N	-0-					285
03	1333	N	1331	-0-	-2	B	-0-	1309	2	22	9	N	20					305
04	1350	N	1266	-0-	-84	B	-0-	1266	2			N	-0-					305

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

11	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	2			N	-0-					65
12	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					65
01	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2			N	-0-					65
02	174	N	173	-0-	-1	B	-0-	173	2			N	-0-					65
*03	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2			N	-0-					65
*04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					65

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	30	1	355	2	N	-0-					189
12	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	31	1	369	2	N	-0-					189
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	31	1	417	2	N	-0-					189
02	377	N	163	-0-	-214 B	-0-	13	1	150	2	N	-0-					189
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					189
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	12	1	128	2	N	2					35
							2	9									
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	14	1	126	2	N	7					42
							8	9									
01	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	9	1	101	2	N	1					43
							1	9									
02	145	N	135	-0-	-10 B	-0-	16	1	119	2	N	-0-					43
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	14	1	141	2	N	7					50
							8	9									
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	14	1	116	2	N	14					64
							15	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	30	1	877	2	N	18					92
							20	9									
12	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	31	1	903	2	N	16					108
							18	9									
01	868	N	808	-0-	-60 B	-0-	19	1	789	2	N	-0-					108
02	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	29	1	892	2	N	54					162
							59	9									
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	31	1	952	2	N	-0-					162
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	30	1	876	2	N	7					169
							8	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	15	1	62	2	N	-0-					99
12	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	13	1	62	2	N	-0-					99
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	16	1	67	2	N	-0-					99
02	87	N	67	-0-	-20 B	-0-	13	1	54	2	N	-0-					99
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	15	1	44	2	N	-0-					99
04	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	16	1	63	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 10654 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	30	1	2462	2	N	25	174	1			104
							28	9									
12	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	31	1	2522	2	N	44					148
							48	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	23	1	1766	2	N	33					181
							36	9									
02	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	29	1	2215	2	N	39					220
							43	9									
03	2387	N	2366	-0-	-21 B	-0-	31	1	2273	2	N	56					276
							62	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	30	1	2204	2	N	58	171	1			163
							64	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	30 118	1 9	2425	2	N	107	180	1			173
12	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	31 118	1 9	2433	2	N	107					280
01	2480	N	1715	-0-	-765 B	-0-	21 59	1 9	1635	2	N	54	182	1			152
02	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	29 121	1 9	2367	2	N	110					262
03	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	31 107	1 9	2540	2	N	97	174	1			185
04	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	30 95	1 9	2397	2	N	86	174	1			97

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3366	-0-	-114 B	-0-	30 111	1 9	3225	2	N	101	186	1			195
12	3596	X	3392	-0-	-204 B	-0-	31 123	1 9	3238	2	N	112					307
01	3596	X	2822	-0-	-774 B	-0-	31 98	1 9	2693	2	N	89	196	1			200
02	3364	X	2670	-0-	-694 B	-0-	29 97	1 9	2544	2	N	88					288
03	3596	X	2919	-0-	-677 B	-0-	31 99	1 9	2789	2	N	90	194	1			184
04	3360	X	2834	-0-	-526 B	-0-	30 105	1 9	2699	2	N	95					279

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6534	-0-	-606	-0-	6534	2			N	-0-					58
12	7378	X	6737	-0-	-641	-0-	6736	2	1	9	N	1					59
01	7223	X	6662	-0-	-561	-0-	6658	2	4	9	N	4					63
02	6641	X	6174	-0-	-467	-0-	6171	2	3	9	N	3					66
03	7099	X	6574	-0-	-525	-0-	6574	2			N	-0-					66
*04	6540	X	5983	-0-	-557	-0-	5981	2	2	9	N	2					68

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2	2	9	N	2					4
12	3100	N	3183	-0-	83	83	3183	2			N	-0-					4
01	3100	N	3201	-0-	101	184	3199	2	2	9	N	2					6
02	2900	N	2837	-0-	-63	121	2837	2			N	-0-					6
03	2717	X	2596	-0-	-121	-0-	2596	2			N	-0-					6
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					6

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33	-0-	33	38	33	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	47	9	2			N	-0-					-0-
04	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4049	-0-	-871	-0-	4049	2			N	-0-					98
12	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	4941	2	11	9	N	10					108
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5188	2	6	9	N	5					113
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					113
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5192	2	4	9	N	4					117
04	5040	X	5024	-0-	-16	-0-	5024	2			N	-0-					117

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					10
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					10
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					10
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					10
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					10
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					252
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					252
01	4929	X	4681	-0-	-248	-0-	4681	2			N	-0-					252
02	4611	X	4451	-0-	-160	-0-	4451	2			N	-0-					252
03	4929	X	4771	-0-	-158	-0-	4771	2			N	-0-					252
04	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	4603	2			N	-0-					252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					233
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					233
01	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	2758	2			N	-0-					233
02	2668	N	2601	-0-	-67	-0-	2601	2			N	-0-					233
03	2852	N	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			N	-0-					233
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	240	1	1664	2	Y	24					37
							26	9									
12	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	248	1	1005	2	Y	3					40
							3	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	248	1	781	2	Y	-0-					40
02	1624	N	771	-0-	-853	-0-	232	1	539	2	Y	-0-					40
03	1271	N	638	-0-	-633	-0-	248	1	390	2	Y	-0-					40
*04	990	N	500	-0-	-490	-0-	240	1	260	2	Y	-0-					40

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2657	2	8	9	N	7					127
12	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	2750	2	9	9	N	8					135
01	2790	N	2391	-0-	-399	-0-	2384	2	7	9	N	6					141
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	N	3					144
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2759	2	4	9	N	4					148
*04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2622	2	3	9	N	3					151

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1049	2	2	9	N	2					81
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1					82
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	N	3					85
02	1015	N	988	-0-	-27	-0-	984	2	4	9	N	4					89
03	1085	N	336	-0-	-749	-0-	335	2	1	9	N	1					90
04	1020	N	543	-0-	-477	-0-	543	2			N	-0-					90

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	1					83
							1	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	4					87
							4	9									
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	N	2					89
							2	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	N	5					94
							6	9									
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	28	1	561	2	N	1					95
							1	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	4					99
							4	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

11	2550	N	1712	-0-	-838	-0-	390	1	1321	2	N	1	154	1			42
							1	9									
12	1860	N	997	-0-	-863	-0-	400	1	597	2	N	-0-					42
01	1643	N	940	-0-	-703	-0-	396	1	544	2	N	-0-					42
02	1653	N	1143	-0-	-510	-0-	377	1	766	2	N	-0-					42
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	402	1	802	2	N	-0-					42
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	385	1	680	2	N	-0-					42

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4075	3	8 9	N	7			157
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			157
01	1643 X	311	-0-	-1332	-0-	311	3		N	-0-			157
02	1537 X	30	-0-	-1507	-0-	30	3		N	-0-			157
03	1643 X	52	-0-	-1591	-0-	52	3		N	-0-			157
04	0 W	128	-0-	128	128	128	3		N	-0-			157

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	360	1	472	2	N	292	373	1			291
							321	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	372	1	447	2	N	246	171	1			366
							271	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	372	1	396	2	N	295	350	1			311
							325	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	348	1	314	2	N	266	171	1			406
							293	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	372	1	323	2	N	266	346	1			326
							293	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	288	1	258	2	N	308	350	1			284
							339	9									

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					190
12	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	1333	2			N	-0-					190
01	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	1218	2	4	9	N	4					194
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1288	2	11	9	N	10	173	1			31
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					33
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	N	2					35

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	145	N	100	-0-	-45	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5622

11	3718	R	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	2304	R	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	5211	R	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	750	#	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					-0-

CECILIA (MARMATON) //CONT.// 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS A WELL #: 2 RRCID -> 294949 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					26
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					26
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					26
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					26
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					26
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	29	1	24	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	30	1	1418	2	N	-0-					107
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	31	1	1485	2	N	-0-					107
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	29	1	1453	2	N	-0-					107
02	1392	N	1362	-0-	-30	-0-	29	1	1333	2	N	-0-					107
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	31	1	1472	2	N	-0-					107
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	30	1	1377	2	N	-0-					107

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	30	1	966	2	N	-0-					108
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	31	1	951	2	N	-0-					108
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	28	1	968	2	N	-0-					108
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	29	1	989	2	N	-0-					108
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	31	1	903	2	N	-0-					108
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	30	1	926	2	N	-0-					108

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	901	2	N	1					198
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	963	2	N	-0-					198
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1408	2	N	-0-					198
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	N	-0-					198
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	-0-					198
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	30	1	940	2	N	-0-					198

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

11	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2		N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2		N	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	B	-0-	539	2		N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					47
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					47
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					47
02	928	N	855	-0-	-73	-0-	855	2			N	-0-					47
03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	2			N	-0-					47
04	960	N	822	-0-	-138	-0-	822	2			N	-0-					47

MMGL TXPH, LLC 101619
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	2760	2			N	-0-					98
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					98
01	2945	X	1429	-0-	-1516	-0-	1427	2	2	9	N	2					100
02	2755	X	2350	-0-	-405	-0-	2341	2	9	9	N	8					108
03	2852	X	896	-0-	-1956	-0-	894	2	2	9	N	2					110
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					110

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1097	-0-	-373	-0-	1097	2			N	-0-					52
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					52
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					52
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	999	2			N	-0-					52
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					52
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					52

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					49
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					49
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					49
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	2			N	-0-					49
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					49
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					49

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					5
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					5
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					5
02	783	N	670	-0-	-113	-0-	668	2	2	9	N	2					7
03	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					7
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	710	2	2	9	N	2					9

BE ANADARKO II, LLC 100676
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

11	10890	X	9873	-0-	-1017	-0-	9773	3	100	9	N	91					180
12	10757	X	10059	-0-	-698	-0-	9989	3	70	9	N	64	80	1			164
01	10044	X	8711	-0-	-1333	-0-	8626	3	85	9	N	77					241
02	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10384	3	79	9	N	72	184	1			129
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10908	3	72	9	N	65	159	1			35
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10546	3	110	9	N	100					135

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

11	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9361	3	131	9	N	119	180	1			67
12	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	9965	3	163	9	N	148					215
01	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9633	3	134	9	N	122	190	1			147
02	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9102	3	124	9	N	113	185	1			75
03	9579	X	9483	-0-	-96	-0-	9365	3	118	9	N	107	119	1			63
*04	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9722	3	145	9	N	132					195

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					18
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					18
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					18
02	522	N	472	-0-	-50	-0-	472	2			N	-0-					18
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					18
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					18

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	324	1	892	2	N	2					35
							2	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	276	1	799	2	N	-0-					35
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	335	1	794	2	N	-0-					35
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	313	1	686	2	N	-0-					35
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	297	1	1204	2	N	10					45
							11	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	316	1	1600	2	N	3					48
							3	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1974	2	44	9	N	40					170
12	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	1974	2	42	9	N	38	183	1			25
01	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1902	2	33	9	N	30					55
02	1914	N	1734	-0-	-180	-0-	1704	2	30	9	N	27					82
03	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1894	2	39	9	N	35					117
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1890	2	28	9	N	25					142

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1271	N	840	-0-	-431	-0-	840	2			N	-0-					106
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					106
*07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					106
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					106
*09	1620	N	1206	-0-	-414	-0-	1206	2			N	-0-					106
*10	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					106
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					106
*12	1240	N	913	-0-	-327	-0-	913	2			N	-0-					106
*01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					106
*02	1508	N	1284	-0-	-224	-0-	1284	2			N	-0-					106
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					106
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					106

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					82
12	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	1783	2			N	-0-					82
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					82
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					82
03	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					82
04	1920	N	1699	-0-	-221	-0-	1699	2			N	-0-					82

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3632	2	22	9	N	20	186	1			52
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3750	2	34	9	N	31					83
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3631	2	46	9	N	42					125
02	3248	X	2864	-0-	-384	-0-	2836	2	28	9	N	25					150
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	18					168
04	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	2949	2	37	9	N	34					202

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1644	2	28	9	N	25					161
12	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1649	2	15	9	N	14					175
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1619	2	51	9	N	46					221
02	1624	N	1623	-0-	-1	-0-	1569	2	54	9	N	49	186	1			84
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	54					138
04	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	1369	2	55	9	N	50					188

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					72
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					72
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1098	2	1	9	N	1					73
02	1044	N	830	-0-	-214	-0-	830	2			N	-0-					73
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					73
04	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	2			N	-0-					73

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	3911	-0-	-2509	-0-	152	1	3726	2	N	30					100
							33	9									
12	7688	X	2564	-0-	-5124	-0-	132	1	2419	2	N	12					112
							13	9									
01	7688	X	3332	-0-	-4356	-0-	169	1	3124	2	N	35					147
							39	9									
02	7192	X	3159	-0-	-4033	-0-	140	1	2977	2	N	38					185
							42	9									
03	5456	X	179	-0-	-5277	-0-	149	1	30	9	N	27					212
04	3900	X	2165	-0-	-1735	-0-	156	1	1981	2	N	25	189	1			48
							28	9									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8104	-0-	-716	-0-	324 88	1 9	7692	2	N	80					187
12	9083	X	8454	-0-	-629	-0-	334 155	1 9	7965	2	N	141					328
01	8649	X	8010	-0-	-639	-0-	287 160	1 9	7563	2	N	145	186	1			287
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	313 195	1 9	7767	2	N	177	182	1			282
03	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	335 180	1 9	8312	2	N	164	187	1			259
04	8190	X	8027	-0-	-163	-0-	309 150	1 9	7568	2	N	136	186	1			209

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	5129	-0-	-3691	-0-	240 169	1 9	4720	2	N	154	185	1			188
12	9114	X	7716	-0-	-1398	-0-	270 142	1 9	7304	2	N	129	185	1			132
01	9114	X	7543	-0-	-1571	-0-	261 146	1 9	7136	2	N	133					265
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	297 230	1 9	7524	2	N	209	368	1			106
03	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	307 255	1 9	8046	2	N	232					338
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	317 261	1 9	7968	2	N	237	371	1			204

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8248	-0-	-1352	-0-	292 128	1 9	7828	2	N	116					185
12	9920	X	7644	-0-	-2276	-0-	286 109	1 9	7249	2	N	99					284
01	9920	X	8348	-0-	-1572	-0-	262 130	1 9	7956	2	N	118					402
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	286 142	1 9	8828	2	N	129	376	1			155
03	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	297 138	1 9	9237	2	N	125	184	1			96
*04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	324 163	1 9	9617	2	N	148					244

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2813	2	113	9	N	103					182
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2808	2	117	9	N	106	160	1			128
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2648	2	96	9	N	87					215
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2634	2	119	9	N	108	170	1			153
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2924	2	120	9	N	109					262
04	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2114	2	128	9	N	116	195	1			183

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	863	-0-	-4147	-0-	97	1	766	2	N	-0-					85
12	4774	X	2182	-0-	-2592	-0-	88	1	2068	2	N	24					109
							26	9									
01	3720	X	807	-0-	-2913	-0-	153	1	654	2	N	-0-					109
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2201	2	N	16					125
							18	9									
03	2170	X	186	-0-	-1984	-0-	149	1	37	9	N	34					159
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	168	1	2768	2	N	48					207
							53	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

11	4140	X	3827	-0-	-313	-0-	3764	2	63	9	N	57	178	1			58
12	4216	X	3869	-0-	-347	-0-	3812	2	57	9	N	52					110
01	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	3625	2	81	9	N	74	164	1			20
02	3712	X	2808	-0-	-904	-0-	2768	2	40	9	N	36					56
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	41					97
04	3840	X	2907	-0-	-933	-0-	2806	2	101	9	N	92	166	1			23

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					98

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

11	1350	N	1291	-0-	-59	B	-0-	1291	3			N	-0-				60
12	1395	N	924	-0-	-471	B	-0-	924	3			N	-0-				60
01	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3			N	-0-				60
02	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3			N	-0-				60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1943	3	31	9	N	28				88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				88

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

11	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	#	65	-0-	-22	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

11	2010	N	1453	-0-	-557	-0-	1453	2			N	-0-					24
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					24
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					24
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					24
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					24
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					24

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					254
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					254
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

11	2310	N	1711	-0-	-599	-0-	1705	2	6	9	N	5					97
12	1488	N	694	-0-	-794	-0-	692	2	2	9	N	2					99
01	3100	N	3303	-0-	203	203	3292	2	11	9	N	10					109
02	2519	N	2316	-0-	-203	-0-	2310	2	6	9	N	5					114
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	N	5					119
04	2700	X	2216	-0-	-484	-0-	2208	2	8	9	N	7					126

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1538	-0-	-502	-0-	1	1	1537	2	N	-0-					110
12	2108	N	1470	-0-	-638	-0-	1	1	1469	2	N	-0-					110
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1	1	2094	2	N	-0-					110
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1	1	1886	2	N	-0-					110
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1	1	2085	2	N	-0-					110
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1	1	2054	2	N	-0-					110

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
NJA OPERATING LLC 100892
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		133	-0-	133	311	133	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		208	-0-	208	519	208	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		277	-0-	277	796	277	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		69	-0-	69	865	69	2			Y	-0-					-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		89	-0-	89	208	89	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		139	-0-	139	347	139	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		185	-0-	185	532	185	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		46	-0-	46	578	46	2			Y	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5485	2	10	9	N	9					146
12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5275	2	14	9	N	13					159
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5149	2	15	9	N	14					173
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5427	2	12	9	N	11	167	1			17
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					17
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					17

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					32
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					32
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					32
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					32
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					32
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					32

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

11	630	#	548	-0-	-82	B	-400	548	2		N	-0-					-0-
12	651	#	139	-0-	-512	B	-912	139	2		N	-0-					-0-
01	651	#	-0-	-0-	-651	B	-1563				N	-0-					-0-
02	580	#	258	-0-	-322	B	-1885	258	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1639 CANCELLED UNDERAGE -> -246																	
03	620	#	566	-0-	-54	B	-1693	566	2		N	-0-					-0-
04	540	#	480	-0-	-60	B	-1753	480	2		N	-0-					-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					97
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					97
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	60	-0-	60	360	60	2			N	-0-					-0-
12	422	X	62	-0-	-360	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	513	1	64	2	N	-0-					226
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					226
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	116	1	167	2	N	-0-					226
02	551	N	34	-0-	-517	-0-	34	2			N	-0-					226
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					226
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					226

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					450
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					450
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					450
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					450
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					450
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					450

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	138	1	9	2	N	-0-					656
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					656
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					656
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					656
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
LEONA 6A WELL #: 1 RRCID -> 293428 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10911 - 10959

11	1020	X	154	-0-	-866	-0-	137	2	17	9	N	15					75
12	1054	X	702	-0-	-352	-0-	690	2	12	9	N	11					86
01	682	X	560	-0-	-122	-0-	547	2	13	9	N	12					98
02	638	X	214	-0-	-424	-0-	148	2	66	9	N	60					158
03	713	X	249	-0-	-464	-0-	236	2	13	9	N	12					170
04	690	X	434	-0-	-256	-0-	390	2	44	9	N	40	182	1			28

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (HUNTON) //CONT.// 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	100	1	8	2	N	-0-					354
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					354
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	23	1	19	2	N	-0-					354
02	116	N	4	-0-	-112	-0-	4	2			N	-0-					354
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					354
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					354

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	791	-0-	-289	-0-	791	2			N	-0-					128
12	775	N	180	-0-	-595	-0-	180	2			N	-0-					128
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					128
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					128
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					128
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					128

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1687	-0-	-653	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	200	-0-	-1753	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-					79
12	589	N	162	-0-	-427	-0-	162	2			Y	-0-					79
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					79
02	464	N	166	-0-	-298	-0-	166	2			Y	-0-					79
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					79
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					79

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

11	1080	N	590	-0-	-490	-0-	590	2			N	-0-					52
12	1116	N	92	-0-	-1024	-0-	92	2			N	-0-					52
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					52
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					52
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					52
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					52

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					29
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					29
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	12	2			N	-0-					29
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					29
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					28
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					28

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					55
12	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					55
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
02	145	N	8	-0-	-137	-0-	8	2			N	-0-					55
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					55
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

11	3000	N	2298	-0-	-702	4819	2298	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2061	-0-	-1039	3780	2061	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2142	-0-	-958	2822	2142	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2047	-0-	-853	1969	2047	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2249	-0-	-851	1118	2249	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2224	-0-	-776	342	2224	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

11	3000	N	2256	-0-	-744	2364	2256	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2248	-0-	-852	1512	2248	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2317	-0-	-783	729	2317	3			N	-0-					-0-
02	2645	N	1916	-0-	-729	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2580	2	58	9	N	53					139
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3076	2	55	9	N	50					189
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	78	1	3431	2	N	46					235
							51	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	81	1	3468	2	N	57	190	1			102
							63	9									
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	76	1	3922	2	N	40					142
							44	9									
*04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3640	2	56	9	N	51					193

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TC OIL AND GAS, LLC 840303
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

11	990	N	722	-0-	-268	-0-	722	2			N	-0-					195
12	806	N	32	-0-	-774	-0-	32	2			N	-0-					195
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					195
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					195
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					195
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					195

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	486	-0-	-692	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1102	N	488	-0-	-614	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	6	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	44	1	1344	2	N	-0-					-0-

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	N	-0-					40
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	N	-0-					40
01	837	N	668	-0-	-169	-0-	46	1	622	2	N	-0-					40
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-					40
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	-0-					40
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	50	1	806	2	N	-0-					40

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

11	2700	X	666	-0-	-2034	-0-	666	2			N	-0-					197
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7576	2	22	9	N	20					217
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5220	2	20	9	N	18					235
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2540	2	10	9	N	9					244
03	7595	X	523	-0-	-7072	-0-	516	2	7	9	N	6					250
04	7350	X	470	-0-	-6880	-0-	462	2	8	9	N	7					257

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

11	2880	X	2492	-0-	-388	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2784	X	1034	-0-	-1750	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

DANDEN (DOUGLAS) //CONT.// 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	291	1	6910	2	N	1					56
							1	9									
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	301	1	7061	2	N	-0-					56
01	6975	X	6401	-0-	-574	-0-	297	1	6103	2	N	1					57
							1	9									
02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	279	1	6866	2	N	1					58
							1	9									
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	297	1	7152	2	N	10					68
							11	9									
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	286	1	6894	2	N	-0-					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

11	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					85
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					85
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					85
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	535	2			N	-0-					85
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					85
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	952	2	53	9	N	48	48	1			-0-
02	1305	N	1231	-0-	-74	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					117
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					117
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					117
02	377	N	325	-0-	-52	-0-	325	3			N	-0-					117
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					117
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					117

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021																

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

11	5400 X	478	-0-	-4922	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	3865	-0-	-1591	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4217	-0-	-898	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4785 X	4235	-0-	-550	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	4080 X	686	-0-	-3394	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

11	360 N	66	-0-	-294	-0-	66	2			N	-0-					25
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					25
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					25
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	2			N	-0-					25
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
04	270 N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					25

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

11	660 N	98	-0-	-562	-0-	98	2			N	-0-					32
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					32
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					32
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					32
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	2					34
04	1050 N	793	-0-	-257	-0-	793	2			N	-0-					34

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					145
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					145
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					145
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					145
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					145
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10274 - 10328

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					27
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	11	1	81	2	N	-0-					27
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					27
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					27

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2418	-0-	-582	805	2370	2	48	9	N	44					139
12	3100	N	2369	-0-	-731	74	2340	2	29	9	N	26					165
01	2573	N	1586	-0-	-987	-0-	1523	2	63	9	N	57	194	1			28
02	2349	N	2033	-0-	-316	-0-	232	1	1746	2	N	50					78
							55	9									
03	3100	N	3129	-0-	29	29	372	1	2700	2	N	52					130
							57	9									
04	2924	N	2895	-0-	-29	-0-	337	1	2504	2	N	49					179
							54	9									

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1468	-0-	-214	-0-	172	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	228	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	216	1	1607	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	816	-0-	-264	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	692	-0-	-331	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	783	N	776	-0-	-7	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	366	-0-	-624	-0-	366	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC. 885855
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3828	3	6	9	N	5					97
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					97
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					97
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3206	3	7	9	N	6					103
*03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3338	3	4	9	N	4					107
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					107

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	62	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	373	-0-	-729	-0-	46	1	327	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	522	-0-	-532	-0-	54	1	468	2	N	-0-					-0-
04	840	N	519	-0-	-321	-0-	58	1	461	2	N	-0-					-0-

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	-0-					75
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	2	N	-0-					75
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	62	1	359	2	N	-0-					75
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	2	N	-0-					75
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	N	-0-					75
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	N	7					82
							8	9									

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	N	-0-					58
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	2	N	-0-					58
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	N	-0-					58
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	973	2	N	7					65
							8	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	2	N	5					70
							6	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	980	2	N	7					77
							8	9									

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	N	18	178	1			32
							20	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	N	17					49
							19	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	35					84
							39	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	845	2	N	16					100
							18	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	872	2	N	20					120
							22	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	12					132
							13	9									

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2023

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	665	-0-	-265	-0-	94	1	562	2	N	8					125
							9	9									
12	992	N	213	-0-	-779	-0-	97	1	113	2	N	3					128
							3	9									
01	713	N	312	-0-	-401	-0-	97	1	215	2	N	-0-					128
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	90	1	855	2	N	5					133
							6	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	97	1	923	2	N	6					139
							7	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	94	1	814	2	N	9					148
							10	9									

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	R	462	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	6					200
							7	9									
12	476	R	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	N	2					202
							2	9									
01	502	R	502	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	7	192	1			17
							8	9									
02	482	R	482	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	11					28
							12	9									
03	403	#	297	-0-	-106	-0-	17	1	263	2	N	15					43
							17	9									
04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	10					53
							11	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270	N	255	-0-	-15	-0-	60	1	195	2	N	-0-					37
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	62	1	195	2	N	-0-					37
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	62	1	185	2	N	-0-					37
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	58	1	180	2	N	-0-					37
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	62	1	191	2	N	-0-					37
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	60	1	190	2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	91	1	1434	2	N	14					144
							15	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	92	1	1589	2	N	11					155
							12	9									
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	93	1	1389	2	N	5					160
							6	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	89	1	1484	2	N	10					170
							11	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	107	1	1615	2	N	4					174
							4	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1323	2	N	5					179
							6	9									

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

11	930 N	561	-0-	-369	-0-	75	1	486	2	N	-0-					25
12	868 N	78	-0-	-790	-0-	78	1			N	-0-					25
01	961 N	131	-0-	-830	-0-	78	1	53	2	N	-0-					25
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	955	2	N	-0-					25
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	N	-0-					25
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	75	1	891	2	N	-0-					25

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

11	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	111	2	1 9	Y	1					22
12	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2		Y	-0-					22
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	93	2	1 9	Y	1					23
02	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	166	2	1 9	Y	1					24
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	159	2	1 9	Y	1					25
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		Y	-0-					25

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

11	360	N	201	-0-	-159	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93	B	-0-	248	2		N	-0-					-0-
01	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2		N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

11	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

11	3430 R	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2				N	-0-					18
12	4216 #	3503	-0-	-713	-0-	3348	2	155	9		N	141	141	1			18
01	4216 #	3141	-0-	-1075	-0-	2952	2	189	9		N	172	172	1			18
*02	3190 #	3121	-0-	-69	-0-	3121	2				N	-0-					18
*03	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-						N	-0-					18
04	3420 #	NO RPT	-0-	-3420	-0-						N	NO RPT					18

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

11	870 N	690	-0-	-180	-0-	58	1	632	2	N	-0-					166
12	992 N	729	-0-	-263	-0-	62	1	667	2	N	-0-					166
01	899 N	783	-0-	-116	-0-	52	1	731	2	N	-0-					166
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-					166
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	2	N	-0-					166
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	755	2	N	-0-					166

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					67
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	Y	2					69
01	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1260	2	2	9	Y	2					71
02	1334	N	1330	-0-	-4	-0-	1329	2	1	9	Y	1					72
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1					73
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1					74

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					27
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	5	5			22
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1481	2	1	9	N	1					23
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	N	1					24
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2					26
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	N	2					28

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					121
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					121
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	880	-0-	-470	-0-	880	2			N	-0-					21
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					21
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-					21
02	841	N	826	-0-	-15	-0-	826	2			N	-0-					21
03	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	2			N	-0-					21
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1173	2	1	9	N	1					63
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2					65
01	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1146	2	2	9	N	2					67
02	1131	N	1115	-0-	-16	-0-	1112	2	3	9	N	3					70
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					72
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3					75

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					106
*07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					106
*08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					106
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	94	1	911	2	N	4					174
							4	9									
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	950	2	N	8					182
							9	9									
01	1271	N	691	-0-	-580	-0-	97	1	588	2	N	5					187
							6	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	90	1	1159	2	N	7					194
							8	9									
03	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	97	1	935	2	N	9					203
							10	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	2	N	16					219
							18	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

11	330	N	311	-0-	-19	-0-	54	1	257	2	N	-0-					119
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	62	1	212	2	N	-0-					119
01	341	N	94	-0-	-247	-0-	34	1	60	2	N	-0-					119
02	290	N	24	-0-	-266	-0-	10	1	14	2	N	-0-					119
03	279	N	91	-0-	-188	-0-	44	1	47	2	N	-0-					119
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	N	-0-					119

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					72
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					72
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					72
02	1624	N	1308	-0-	-316	-0-	1308	2			N	-0-					72
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					72
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					72

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					139
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					139
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					163
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					163
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					163
02	783	N	729	-0-	-54 B	-0-	729	3			N	-0-					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					163

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ZYBACH 14 WELL #: RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					20
12	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					20
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					20
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					20
03	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	2			N	-0-					20
04	1800	N	1378	-0-	-422	-0-	1337	2	41	9	N	37					57

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					35
12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					35
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	451	2	31	9	N	28					63
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					63
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					63
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					63

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					157
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					157
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					157
02	551	N	505	-0-	-46	-0-	505	3			N	-0-					157
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					33
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					33
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					33
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					33
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					33
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					33

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

11	930 N	691	-0-	-239	-0-	58	1	572	2	N	55					219
						61	9									
12	806 N	529	-0-	-277	-0-	62	1	467	2	N	-0-	181	1			38
01	1054 N	289	-0-	-765	-0-	58	1	231	2	N	-0-					38
02	667 N	255	-0-	-412	-0-	44	1	204	2	N	6					44
						7	9									
03	589 N	232	-0-	-357	-0-	44	1	188	2	N	-0-					44
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	233	2	N	121					165
						133	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					135
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					135
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					135
02	2001 N	1621	-0-	-380	-0-	1621	3			N	-0-					135
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					135
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					82
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					82
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					82
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	180	2			N	-0-					82
03	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					82
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	#	1983	-0-	-237	-0-	1983	3			N	-0-					217
12	2263	#	328	-0-	-1935	-0-	328	3			N	-0-					217
*01	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					217
*02	2262	R	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					217
*03	2347	R	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					217
04	1980	#	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					217

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	54	1	224	2	N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	62	1	229	2	N	-0-					-0-
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	62	1	136	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	58	1	205	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	62	1	255	2	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	62	1	141	2	N	-0-					-0-
01	434	N	200	-0-	-234	-0-	62	1	138	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	58	1	299	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	62	1	370	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	60	1	183	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	95	1	964	2	N	-0-					148
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	105	1	1054	2	N	-0-					148
01	1178	N	953	-0-	-225	-0-	73	1	871	2	N	8	74	1			82
							9	9									
02	1015	N	865	-0-	-150	-0-	76	1	787	2	N	2					84
							2	9									
03	1147	N	511	-0-	-636	-0-	57	1	454	2	N	-0-					84
04	930	N	333	-0-	-597	-0-	39	1	294	2	N	-0-					84

KING OPERATING CORPORATION 465296
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					62
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					62
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					62
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					62
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					245
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					245
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					245
02	1363	N	1207	-0-	-156	-0-	1207	3			N	-0-					245
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					245
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	12873	-0-	-447	-0-	12873	3			N	-0-					1789
12	13764	X	13231	-0-	-533	-0-	13231	3			N	-0-					1789
01	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-					1789
02	12586	X	12089	-0-	-497	-0-	12089	3			N	-0-					1789
03	13454	X	13123	-0-	-331	-0-	13123	3			N	-0-					1789
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					1789

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	N	8					156
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	3	7	9	N	6					162
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	3	6	9	N	5					167
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	N	8					175
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1258	3	12	9	N	11					186
04	1560	N	1058	-0-	-502	-0-	1045	3	13	9	N	12					198

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		144				N	-0-					187
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		144				N	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		144				N	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		144				N	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		144				N	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		144				N	-0-					187

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					1789
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					1789
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					1789
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	328	3			N	-0-					1789
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					1789
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3506	3	39	9	N	35					175
12	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	3555	3	24	9	N	22					197
01	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3686	3	24	9	N	22	179	1			40
02	3596	X	2815	-0-	-781	-0-	1630	1	1182	3	N	3					43
							3	9									
03	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	2086	1	1205	3	N	22					65
							24	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					65

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	60	1	6199	2	N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	62	1	5345	2	N	-0-					-0-
01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	54	1	6066	2	N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	58	1	4759	2	N	-0-					-0-
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	62	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	60	1	4936	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	165	1	1665	2	N	1					124
							1	9									
12	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	165	1	1666	2	N	1					125
							1	9									
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	164	1	1951	2	N	4	109	1			20
							4	9									
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	157	1	1615	2	N	-0-					20
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	219	1	1741	2	N	-0-					20
04	2040	N	1866	-0-	-174	-0-	216	1	1642	2	N	7					27
							8	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					108
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					108
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					108
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					108
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					64
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	453	3	1	9	N	1					65
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	499	3	10	9	N	9					74
02	522	N	486	-0-	-36	-0-	486	3			N	-0-					74
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	374	3	12	9	N	11					85
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3			N	-0-					85

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	60	1	1215	2	N	-0-					-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	56	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	685	-0-	-562	-0-	58	1	627	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	62	1	948	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	60	1	1016	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	N	-0-					55
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	-0-					55
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	N	-0-					55
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	N	-0-					55
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	62	1	877	2	N	3					58
							3	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	N	-0-					58

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	31	1	15	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	30	1	15	2	N	-0-					-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	-0-					79
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	31	1	1925	2	N	-0-					79
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	N	-0-					79
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	29	1	1853	2	N	-0-					79
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	30	1	1758	2	N	-0-					79
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	30	1	1991	2	N	-0-					79

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	-0-					97
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	31	1	589	2	N	-0-					97
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	31	1	573	2	N	-0-					97
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	29	1	546	2	N	-0-					97
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	31	1	572	2	N	-0-					97
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-					97

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
NJA OPERATING LLC 100892
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	640	-0-	640 B	-841	607	2	33	9	N	30					88
12	744	N	885	-0-	141 B	-700	753	2	132	9	N	120	176	1			32
01	0	N	448	-0-	448 B	-700	387	2	61	9	N	55					87
02	609	N	499	-0-	-110 B	-700	468	2	31	9	N	28					115
03	0	N	258	-0-	258 B	-700	223	2	35	9	N	32	119	1			28
04	0	N	382	-0-	382 B	-318	288	2	94	9	N	85					113

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

11	0	N	229	-0-	229 B	-2352	229	3			N	-0-					-0-
12	0	N	187	-0-	187 B	-2165	187	3			N	-0-					-0-
01	0	N	342	-0-	342 B	-1823	342	3			N	-0-					-0-
02	0	N	244	-0-	244 B	-1579	244	3			N	-0-					-0-
03	0	N	277	-0-	277 B	-1302	277	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1302					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

11	0	N	1416	-0-	1416 B	-40784	1416	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1468	-0-	197 B	-40587	1468	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1037	-0-	-48 B	-40587	1037	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1499	-0-	136 B	-40451	1499	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1399	-0-	-58 B	-40451	1399	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1559	-0-	569 B	-39882	1559	3			N	-0-					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	2	4	9	N	4					101
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					101
01	961	N	458	-0-	-503	-0-	458	2			N	-0-					101
02	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					101
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1					102
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	N	2					104

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	60	1	315	2	N	-0-					95
12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	54	1	271	2	N	-0-					95
01	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	34	1	224	2	N	-0-					95
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	58	1	305	2	N	-0-					95
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	60	1	294	2	N	-0-					95
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	46	1	282	2	N	6	101	1			-0-
							7	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	406	N	224	-0-	-182	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					69
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					69
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	#	992	-0-	-298	-0-	992	2			N	-0-					48
12	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					48
01	1395	#	1078	-0-	-317	-0-	1078	2			N	-0-					48
02	1305	#	863	-0-	-442	-0-	863	2			N	-0-					48
03	1395	#	893	-0-	-502	-0-	893	2			N	-0-					48
04	1380	#	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	N	-0-					55
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	-0-					55
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-					55
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	2	N	-0-					55
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	-0-					55
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-					55

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					24
12	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10	71	-0-	71	155	71	3			Y	-0-					24
02	209 N	54	-0-	-155	-0-	54	3			Y	-0-					24
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					24
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	N	-0-					15
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	2	N	-0-					15
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	52	1	320	2	N	-0-					15
02	290 N	204	-0-	-86	-0-	42	1	162	2	N	-0-					15
03	589 N	463	-0-	-126	-0-	38	1	425	2	N	-0-					15
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	N	-0-					15

FARNSWORTH, EAST (OSWEGO) 30274 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 294367 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6978 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2233	-0-	-767	21887	60	1	2173	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	2298	-0-	-802	21085	58	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	2273	-0-	-827	20258	46	1	2227	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	2149	-0-	-751	19507	58	1	2091	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2299	-0-	-801	18706	62	1	2237	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2221	-0-	-779	17927	60	1	2161	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	N	-0-					25
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	N	-0-					25
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	714	2	N	-0-					25
02	783	N	723	-0-	-60	-0-	58	1	665	2	N	-0-					25
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	2	N	-0-					25
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	-0-					65
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	31	1	1016	2	N	-0-					65
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	N	-0-					65
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	991	2	N	-0-					65
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	-0-					65
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	N	-0-					65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	60	1	657	2	N	-0-					2
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	62	1	669	2	N	-0-					2
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	62	1	658	2	N	-0-					2
02	696	N	674	-0-	-22	-0-	52	1	622	2	N	-0-					2
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	40	1	339	2	N	-0-					2
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	-0-					2

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					107
12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	62	1	1664	2	N	-0-					107
01	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	52	1	1372	2	N	3					110
							3	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	52	1	1663	2	N	-0-					110
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	40	1	1637	2	N	3					113
							3	9									
04	1380	N	491	-0-	-889	-0-	50	1	419	2	N	20					133
							22	9									

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					69
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1327	3	4	9	N	4					73
01	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1197	3	1	9	N	1					74
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					74
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1					75
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					75

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3829	3	1	9	Y	1					1
12	DLQ G-10		3985	-0-	3985	3985	3984	3	1	9	Y	1					2
01	DLQ G-10		3646	-0-	3646	7631	3637	3	9	9	Y	8					10
02	11422	X	3791	-0-	-7631	-0-	3791	3			Y	-0-					10
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3	1	9	Y	1					11
04	3780	X	2690	-0-	-1090	-0-	2690	3			Y	-0-					11

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					22
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					22
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					22
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					22
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					22
04	1080	N	194	-0-	-886	-0-	194	3			N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2582	3	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	2686	3	1	9	Y	1					30
01	DLQ G-10		2462	-0-	2462	5149	2453	3	9	9	Y	8					38
02	2900	N	2556	-0-	-344	4805	2556	3			Y	-0-					38
03	3100	N	2823	-0-	-277	4528	2822	3	1	9	Y	1					39
04	3000	N	1793	-0-	-1207	3321	1793	3			Y	-0-					39

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	810	3	11	9	N	10	85	1			-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1772	-0-	-388	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1429	-0-	-710	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	467	2	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	N	3					142
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					142
01	1054	N	828	-0-	-226	-0-	828	2			N	-0-					142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					142

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	1	1	205	2	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	60	1	335	2	N	9					55
							10	9									
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	N	9					64
							10	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	62	1	329	2	N	11					75
							12	9									
02	406	N	370	-0-	-36	-0-	58	1	297	2	N	14					89
							15	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	62	1	354	2	N	-0-					89
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-					89

KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					37
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					37
01	868	N	411	-0-	-457	-0-	411	2			N	-0-					37
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					37
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					37
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					37

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					121
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					121
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					121
02	377	N	354	-0-	-23	-0-	354	2			N	-0-					121
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					121
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	N	17					83
							19	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	22					105
							24	9									
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	60	1	567	2	N	33					138
							36	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	N	75					213
							83	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	680	2	N	38					251
							42	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	710	2	N	14					265
							15	9									

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC //CONT.// 130545
CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3337	-0-	-83 B	-0-	30 22	1 9	3285	2	N	20					114
12	3692	X	3692	-0-	-0- B	-0-	31 24	1 9	3637	2	N	22					136
01	3588	X	3588	-0-	-0- B	-0-	27 13	1 9	3548	2	N	12					148
02	3306	X	2871	-0-	-435 B	-0-	29 13	1 9	2829	2	N	12					160
03	3534	X	3115	-0-	-419 B	-0-	26 17	1 9	3072	2	N	15					175
04	3420	X	3264	-0-	-156 B	-0-	21 13	1 9	3230	2	N	12					187

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	732	-0-	-408 B	-0-	26 2	1 9	704	2	N	2					65
12	961	N	340	-0-	-621 B	-0-	9	1	331	2	N	-0-					65
01	1085	N	983	-0-	-102 B	-0-	27 2	1 9	954	2	N	2					67
02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	28	1	754	2	N	-0-					67
03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	20	1	621	2	N	-0-					67
04	960	N	532	-0-	-428 B	-0-	21	1	511	2	N	-0-					67

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2024

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5597	3	3	9	N	3					160
12	992	X	29	-0-	-963	-0-	29	3			N	-0-					160
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					160
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2956	3	20	9	N	18					178
*03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6754	3	11	9	N	10					188
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6544	3	13	9	N	12					200

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					32
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	189	3			N	-0-					32
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	3	11	9	N	10					42
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	N	10					52

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	1574	3			N	-0-					113
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	1508	N	434	-0-	-1074	-0-	434	3			N	-0-					113
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2433	3	30	9	N	27					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10498 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1358	2	21	9	N	19					135
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1386	2	17	9	N	15					150
01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1220	2	19	9	N	17					167
02	1334	N	1226	-0-	-108	-0-	1181	2	45	9	N	41	183	1			25
03	1395	N	417	-0-	-978	-0-	417	2			N	-0-					25
04	1200	N	30	-0-	-1170	-0-	30	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF. 10419 - 10627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	275	2	2	9	N	2					63
12	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					63
01	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					63
02	261	N	136	-0-	-125	B	-0-	136	2			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					63
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					63

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	209	-0-	-181		-0-	209	2			N	-0-					27
12	372	N	278	-0-	-94		-0-	278	2			N	-0-					27
01	380	N	380	-0-	-0-		-0-	380	2			N	-0-					27
02	314	N	314	-0-	-0-		-0-	314	2			N	-0-					27
03	339	N	339	-0-	-0-		-0-	339	2			N	-0-					27
*04	360	N	118	-0-	-242		-0-	118	2			N	-0-					27

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	880	-0-	-50		-0-	880	2			N	-0-					55
12	930	N	911	-0-	-19		-0-	911	2			N	-0-					55
01	899	N	859	-0-	-40		-0-	859	2			N	-0-					55
02	841	N	750	-0-	-91		-0-	750	2			N	-0-					55
03	899	N	786	-0-	-113		-0-	786	2			N	-0-					55
*04	840	N	771	-0-	-69		-0-	771	2			N	-0-					55

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

11	990	N	917	-0-	-73	-0-	915	2	2	9	N	2					94
12	961	N	848	-0-	-113	-0-	836	2	12	9	N	11					105
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					105
02	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	2			N	-0-					105
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					105
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	2			N	-0-					105

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	2	3	9	N	3					28
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					28
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					28
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					28
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					28
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	303	2	13	9	N	12					40

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					11
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					11
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					11
02	1450	N	1090	-0-	-360	-0-	1090	2			N	-0-					11
03	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	1127	2	7	9	N	6					17
04	1410	N	498	-0-	-912	-0-	491	2	7	9	N	6					23

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	638	N	444	-0-	-194	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	868	N	298	-0-	-570	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	750	N	220	-0-	-530	-0-	220	2			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

11	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	330	1	767	2	N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	341	1	848	2	N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	341	1	827	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1040	-0-	-33	-0-	319	1	721	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	341	1	720	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	330	1	756	2	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					52
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					52
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	N	1					53
02	1769	N	1312	-0-	-457	-0-	1312	2			N	-0-					53
03	1922	N	1268	-0-	-654	-0-	1268	2			N	-0-					53
04	1770	N	612	-0-	-1158	-0-	612	2			N	-0-					53

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	1421	-0-	-2779	-0-	390	1	1031	2	N	-0-					20
12	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	403	1	1183	2	N	-0-					20
01	1643	X	1426	-0-	-217	-0-	403	1	1023	2	N	-0-					20
02	1479	X	1447	-0-	-32	-0-	377	1	1070	2	N	-0-					20
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	403	1	1221	2	N	-0-					20
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	390	1	1152	2	N	13					33
							14	9									

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1573	2	4	9	N	4					24
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1593	2	14	9	N	13					37
01	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1431	2	6	9	N	5					42
02	1537	N	1165	-0-	-372	-0-	1162	2	3	9	N	3					45
03	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1234	2	13	9	N	12					57
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	1064	2	9	9	N	8					65

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					48
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					48
01	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2			N	-0-					48
02	1769	N	1699	-0-	-70	-0-	1699	2			N	-0-					48
03	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			N	-0-					48
04	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			N	-0-					48

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					25
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					25
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					25
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					25
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					25
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					1
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					1
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					1
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					1
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			58
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			58
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			58
02	58 #	29	-0-	-29	-0-	29	2		N	-0-			58
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			58
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			58

BCE-MACH III LLC 040209
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	3152	2	204	9	N	185	185	1			150
12	3388	R	3388	-0-	-0-	-0-	3349	2	39	9	N	35					185
01	3061	R	3061	-0-	-0-	-0-	2951	2	110	9	N	100	180	1			105
02	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	2445	2	76	9	N	69	2	8			172
03	3425	R	3425	-0-	-0-	-0-	3291	2	134	9	N	122	194	1			100
04	3046	R	3046	-0-	-0-	-0-	2939	2	107	9	N	97					197

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

11	3960	#	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					76
12	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					76
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					76
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

EQV OPERATING LLC 101634
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

11	593	R	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	N	10	120	1			32
12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	594	2	15	9	N	14					46
01	582	R	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15					61
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	550	2	17	9	N	15					76
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	10					86
04	540	#	477	-0-	-63	-0-	463	2	14	9	N	13					99

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

11	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	N	16	99	1			30
12	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10					40
01	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	N	14					54
02	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1330	2	12	9	N	11					65
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	10					75
04	1110	#	1074	-0-	-36	-0-	1070	2	4	9	N	4					79

LOCKHART "B" WELL #: 405HB RRCID -> 296216 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7939 - 12067

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					174
12	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					174
01	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					174
02	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					174
03	1178	#	917	-0-	-261	-0-	917	2			N	-0-					174
04	1140	#	237	-0-	-903	-0-	237	2			N	-0-					174

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	199	-0-	-11	-0-	175	2	24	9	N	22					75
12	204	R	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	N	5					80
01	186	#	160	-0-	-26	-0-	143	2	17	9	N	15					95
02	203	#	9	-0-	-194	-0-	9	2			N	-0-					95
03	217	#	188	-0-	-29	-0-	179	2	9	9	N	8					103
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	356	2	35	9	N	32					135

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					32
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					32
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					32
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					32
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					32
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1060	-0-	-470	-0-	1060	2			N	-0-					55
12	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-					55
01	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			N	-0-					55
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					55
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					55
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					55

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					7
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					7
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					7
02	551	N	542	-0-	-9	-0-	542	2			N	-0-					7
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					7
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					7

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					27
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					27
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					27
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					27
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					27
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					141
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					141
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					141
02	2900	N	3210	-0-	310	310	3210	2			Y	-0-					141
03	2950	N	2640	-0-	-310	-0-	2640	2			Y	-0-					141
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					141

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					89
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					89
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					89
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	2			N	-0-					89
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					89
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					89

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1904	2	9	9	N	8					99
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1705	2	15	9	N	14					113
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					113
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					113
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					113
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					113

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

11	900	N	896	-0-	-4	-0-	36	1	852	3	N	7					151
							8	9									
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	37	1	826	3	N	6					157
							7	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	943	3	9	9	N	8					165
02	870	N	660	-0-	-210	-0-	154	1	504	3	N	2					167
							2	9									
03	868	N	590	-0-	-278	-0-	189	1	400	3	N	-0-					167
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					167

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	864	1	1106	3	N	-0-					31
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	892	1	1147	3	N	-0-					31
01	1922	N	1159	-0-	-763	-0-	1159	3			N	-0-					31
02	1798	N	924	-0-	-874	-0-	568	1	356	3	N	-0-					31
03	1922	N	553	-0-	-1369	-0-	334	1	219	3	N	-0-					31
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					31

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

11	270	N	268	-0-	-2	-0-	36	1	232	3	N	-0-					109
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	37	1	217	3	N	-0-					109
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-	14	1			95
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	107	1	133	3	N	-0-					95
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	71	1	105	3	N	-0-					95
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					95

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	37	1	397	3	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	217	1	242	3	N	-0-					-0-
03	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					7
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					7
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	7	1			-0-
02	696	N	646	-0-	-50	-0-	408	1	238	3	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	469	1	233	3	N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	821	1	1124	3	N	1					60
							1	9									
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	798	1	1118	3	N	2					62
							2	9									
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2054	3	1	9	N	1					63
02	1798	N	904	-0-	-894	-0-	82	1	822	3	N	-0-					63
03	1922	N	428	-0-	-1494	-0-	254	1	174	3	N	-0-					64
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					64

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	485	1	1071	3	N	14					71
							15	9									
12	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	501	1	1361	3	N	10					81
							11	9									
01	1767	N	769	-0-	-998	-0-	758	3	11	9	N	10					91
02	1508	N	643	-0-	-865	-0-	93	1	538	3	N	11					102
							12	9									
03	1860	N	398	-0-	-1462	-0-	147	1	247	3	N	4					106
							4	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					106

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	543	1	553	3	N	3					60
							3	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	611	1	711	3	N	2					62
							2	9									
01	1054	N	778	-0-	-276	-0-	772	3	6	9	N	5					67
02	986	N	576	-0-	-410	-0-	209	1	365	3	N	2					69
							2	9									
03	1054	N	146	-0-	-908	-0-	85	1	58	3	N	2					71
							2	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					71

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	2			N	-0-					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	999	-0-	-381	-0-	999	2			N	-0-					20
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					20
01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2			N	-0-					20
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					20
03	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1150	2	3	9	N	3					23
04	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	1053	2			N	-0-					23

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	19	-0-	19	671	19	2			N	-0-					8
12	14B2	EXT	6	-0-	6	677	6	2			N	-0-					8
01	14B2	EXT	1	-0-	1	678	1	2			N	-0-					8
02	14B2	EXT	15	-0-	15	693	15	2			N	-0-					8
03	14B2	EXT	3	-0-	3	696	3	2			N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	696					N	-0-					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	128	-0-	-892	-0-	128	3			N	-0-					53
12	682	N	361	-0-	-321	-0-	361	3			N	-0-					53
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					53
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	3			N	-0-					53
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					53

ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					168
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					168
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					168
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					168
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					168
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					168

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					167
12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					167
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					167
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					167
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					167
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					167

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					143
12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3					146
01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					146
02	348	#	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					146
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					146
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					146

EQV OPERATING LLC 101634
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

11	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	780	1	487	3	N	-0-					183
12	1302	#	1282	-0-	-20	-0-	806	1	476	3	N	-0-					183
01	1302	#	475	-0-	-827	-0-	473	3	2	9	N	2					185
02	1218	#	404	-0-	-814	-0-	396	3	8	9	N	7					192
03	1302	#	480	-0-	-822	-0-	130	1	347	3	N	3					195
							3	9									
04	1260	#	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					195

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

11	981	R	981	-0-	-0-	-0-	963	3	18	9	Y	16	62	1			22
12	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					22
01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	995	3	28	9	Y	25					47
02	899	#	812	-0-	-87	-0-	160	1	640	3	Y	11					58
							12	9									
03	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	281	1	730	3	Y	16					74
							18	9									
04	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					74

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

11	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1039	3	34	9	Y	31	124	1			51
12	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					51
01	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1074	3	19	9	Y	17					68
02	986	#	876	-0-	-110	-0-	169	1	695	2	Y	11					79
							12	9									
03	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	241	1	850	3	Y	21					100
							23	9									
04	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					100

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	1816	3	8	9	N	7					81
12	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1805	3	8	9	N	7					88
01	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					88
02	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1634	3	9	9	N	8					96
03	868	#	7	-0-	-861	-0-	7	3			N	-0-					96
04	840	#	226	-0-	-614	-0-	226	3			N	-0-					96

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	#	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					86
12	1023	#	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					86
01	992	#	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					86
02	986	#	956	-0-	-30	-0-	956	2			N	-0-					86
*03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	1	5			85
04	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	36	1			49

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	157	-0-	-173	-0-	157	3			N	-0-					24
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					24
01	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					24
02	174	#	140	-0-	-34	-0-	140	3			N	-0-					24
03	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					24
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					24

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					60
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					60
01	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					60
02	261	#	222	-0-	-39	-0-	222	3			N	-0-					60
03	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					60
04	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					60

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					30
12	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					30
01	465	#	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					30
02	377	#	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					30
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					30
04	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					30

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					104
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					104
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					104
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

11	DLQ G-10		540	-0-	540	1721	540	2			Y	-0-					80
12	2116	R	395	-0-	-1721	-0-	395	2			Y	-0-					80
01	682	#	88	-0-	-594	-0-	88	2			Y	-0-					80
02	580	#	83	-0-	-497	-0-	83	2			Y	-0-					80
03	589	#	301	-0-	-288	-0-	301	2			Y	-0-					80
04	540	#	532	-0-	-8	-0-	532	2			Y	-0-					80

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

11	DLQ G-10		341	-0-	341	1099	341	2			Y	-0-					32
12	1265	R	166	-0-	-1099	-0-	166	2			Y	-0-					32
01	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	2			Y	-0-					32
02	377	#	116	-0-	-261	-0-	116	2			Y	-0-					32
03	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					32
04	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

11	DLQ G-10		239	-0-	239	715	239	2			Y	-0-					117
12	943	R	228	-0-	-715	-0-	228	2			Y	-0-					117
01	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					117
02	232	#	218	-0-	-14	-0-	218	2			Y	-0-					117
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					117
04	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2871	R	657	-0-	-2214	-0-	657	2			Y	-0-					6
12	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					6
01	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					6
02	667	#	641	-0-	-26	-0-	641	2			Y	-0-					6
03	868	#	559	-0-	-309	-0-	559	2			Y	-0-					6
04	840	#	477	-0-	-363	-0-	477	2			Y	-0-					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

11	DLQ G-10		164	-0-	164	515	164	2			Y	-0-					593
12		733 R	218	-0-	-515	-0-	218	2			Y	-0-					593
01		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					593
02		174 #	160	-0-	-14	-0-	160	2			Y	-0-					593
03		217 #	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					593
04		210 #	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-					593

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

11	7500	3551	-0-	-3949	689396	3325	2	226	9	N	205	190	1				276
12	7750	3561	-0-	-4189	685207	3364	2	197	9	N	179						455
01	7750	3568	-0-	-4182	681025	3396	2	172	9	N	156						611
02	7250	3294	-0-	-3956	677069	3143	2	151	9	N	137	379	1				369
03	7750	3543	-0-	-4207	672862	3352	2	191	9	N	174	192	1				351
04	3540	# NO RPT	-0-	-3540	669322					N	NO RPT						351

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					53
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					53
01	1209	N	48	-0-	-1161	-0-	48	3			N	-0-					53
02	551	N	76	-0-	-475	-0-	76	3			N	-0-					53
03	589	N	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-					53
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					53

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					28
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					28

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6649	-0-	-551	-0-	6649	2			N	-0-					136
12	7440	X	5657	-0-	-1783	-0-	5657	2			N	-0-					136
01	7378	X	4594	-0-	-2784	-0-	4594	2			N	-0-					136
02	6902	X	6215	-0-	-687	-0-	6215	2			N	-0-					136
03	7285	X	6397	-0-	-888	-0-	6397	2			N	-0-					136
04	6660	X	5671	-0-	-989	-0-	5671	2			N	-0-					136

EQV OPERATING LLC 101634
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					100
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					100
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-	35	1			65
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	102	1	1803	3	N	-0-					65
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	306	1	1749	3	N	-0-					65
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					65

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 295005 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8606 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34269	X	34269	-0-	-0-	-0-	15	1	34254	2	N	-0-					10
12	28706	X	19400	-0-	-9306	-0-	15	1	19364	2	N	19					29
							21	9									
01	32395	X	17727	-0-	-14668	-0-	15	1	17712	2	N	-0-					29
02	30305	X	30156	-0-	-149	-0-	15	1	30129	2	N	11					40
							12	9									
03	32395	X	24279	-0-	-8116	-0-	15	1	24264	2	N	-0-					40
*04	32616	X	32616	-0-	-0-	-0-	15	1	32598	2	N	3					43
							3	9									

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	678	-0-	-342	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	930	N	123	-0-	-807	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	667	N	13	-0-	-654	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1821	-0-	-939	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	532	-0-	-2320	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
02	2639	X	812	-0-	-1827	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	957	N	366	-0-	-591	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) //CONT.// 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	4892	-0-	-1888	-0-	4892	2			N	-0-					60
12	6851	X	946	-0-	-5905	-0-	946	2			N	-0-					60
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					60
02	7047	X	2228	-0-	-4819	-0-	2228	2			N	-0-					60
03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					60
04	4890	X	4	-0-	-4886	-0-	4	2			N	-0-					60

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8082	-0-	-348	-0-	8064	3	18	9	N	16					69
12	8711	X	8271	-0-	-440	-0-	8228	3	43	9	N	39	108	1			-0-
01	8587	X	7593	-0-	-994	-0-	7576	3	17	9	N	15					15
02	7946	X	7458	-0-	-488	-0-	998	1	6438	3	N	19					71
							21	9									
*03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					71
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					71

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					10
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					10
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	170	2			N	-0-					10
03	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					10
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					10

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					27
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					27
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					27
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					27
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					27

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					33
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					33
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1873	2	62	9	N	56					89
02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-0-					N	1					90
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	2	9	N	2					92
04	1920	X	1840	-0-	-80	-0-	1817	2	23	9	N	21	71	1			42

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2220	-0-	-780	1573	2213	2	7	9	N	6					153
12	3100	N	2367	-0-	-733	840	2343	2	24	9	N	22					175
01	3100	N	2310	-0-	-790	50	2309	2	1	9	N	1					176
02	2212	N	2162	-0-	-50	-0-	2140	2	22	9	N	20	62	1			134
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	9					143
04	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	2090	2	9	9	N	8					151

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					25
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					25
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					25
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	N	12					37
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					39

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6097	2	90	9	N	82	132	1			162
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6444	2	97	9	N	88	128	1			122
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6288	2	143	9	N	130					252
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6124	2	80	9	N	73	123	1			202
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6798	2	101	9	N	92					294
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5721	2	124	9	N	113	192	1			215

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

11	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	2920	2	21	9	N	19					64
12	3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3080	2	9	9	N	8					72
01	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	2901	2	36	9	N	33					105
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	7					112
03	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	2737	2	3	9	N	3					115
04	3000 X	2476	-0-	-524	-0-	2473	2	3	9	N	3	78	1			40

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8039	2	61	9	N	55	66	1			260
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8348	2	44	9	N	40	181	1			119
01	8339	X	6998	-0-	-1341	-0-	6936	2	62	9	N	56					175
02	7830	X	7707	-0-	-123	-0-	7697	2	10	9	N	9	74	1			110
03	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	7200	2	76	9	N	69					179
04	8130	X	7673	-0-	-457	-0-	7600	2	73	9	N	66					245

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

11	7680	X	7336	-0-	-344	-0-	324	1	6581	2	N	392	578	1			96
							431	9									
12	7936	X	7236	-0-	-700	-0-	335	1	6485	2	N	378	192	1			282
							416	9									
01	7564	X	7039	-0-	-525	-0-	303	1	6366	2	N	336	386	1			232
							370	9									
02	7105	X	6803	-0-	-302	-0-	313	1	6091	2	N	363	390	1			205
							399	9									
03	7595	X	641	-0-	-6954	-0-	324	1	317	9	N	288	189	1			304
04	7350	X	5327	-0-	-2023	-0-	323	1	4605	2	N	363	383	1			284
							399	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

11	3630	X	2453	-0-	-1177	-0-	2453	2			N	-0-					167
12	3379	X	1335	-0-	-2044	-0-	1335	2			N	-0-					167
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3354	2	3	9	N	3					170
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					170
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3248	2	30	9	N	27					197
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					197

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					24
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					24
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					24
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	240	2			N	-0-					24
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					24
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					65
12	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-					65
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					65
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	726	2			N	-0-					65
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					65
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					65

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1584	-0-	-369	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1472	-0-	-481	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1103	-0-	-724	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2024

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

11	1080	N	632	-0-	-448	-0-	615	2	17	9	N	15					313
12	930	N	250	-0-	-680	-0-	233	2	17	9	N	15					328
01	868	N	573	-0-	-295	-0-	567	2	6	9	N	5					333
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	N	8					341
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	148	1			193
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					193

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

11	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	2			N	-0-					55
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	N	3					58
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					60
02	116	N	89	-0-	-27	-0-	89	2			N	-0-					60
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	130	2	61	9	N	55					115
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					115

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1327	2	46	9	N	42					192
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1441	2	44	9	N	40					232
01	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1099	2	8	9	N	7					239
*02	1334	N	1236	-0-	-98	-0-	1206	2	30	9	N	27	181	1			85
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					85
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					85

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					72
12	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					72
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					72
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					72
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					72
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					72

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	809	-0-	-601	-0-	758	2	51	9	N	46			234
12	1457	X	832	-0-	-625	-0-	819	2	13	9	N	12			246
01	1457	X	884	-0-	-573	-0-	878	2	6	9	N	5			251
02	1363	X	1274	-0-	-89	-0-	1255	2	19	9	N	17			268
03	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1417	2	29	9	N	26			294
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			294

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

11	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			Y	-0-			88
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			88
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-			88
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			88
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			88
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			88

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3078	2	140	9	N	127	104	1			282
12	2759	X	2226	-0-	-533	-0-	2167	2	59	9	N	54					336
01	2759	X	2041	-0-	-718	-0-	1961	2	80	9	N	73	192	1			217
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2761	2	50	9	N	45					262
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3216	2	31	9	N	28					290
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					290

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2215	2	46	9	Y	42	192	1			87
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2461	2	28	9	Y	25					112
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2895	2	94	9	Y	85					197
02	2001	N	1730	-0-	-271	-0-	1651	2	79	9	Y	72					269
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					269
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					269

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	447	2	42	9	N	38					128
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	477	2	17	9	N	15					143
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	512	2	24	9	N	22					165
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	535	2	75	9	N	68	190	1			43
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	556	2	23	9	N	21					64
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					64

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	488	2	46	9	N	42	65	1			149
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	503	2	28	9	N	25					174
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	487	2	20	9	N	18					192
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	484	2	54	9	N	49	175	1			66
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	489	2	9	9	N	8					74
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					74

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	Y	13					269
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	Y	13					282
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11	9	Y	10					292
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	979	2	36	9	Y	33	192	1			133
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					133
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					133

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	2420	2	35	9	N	32					85
12	2604	N	2414	-0-	-190	-0-	2411	2	3	9	N	3					88
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2401	2	55	9	N	50					138
02	2378	N	2249	-0-	-129	-0-	2241	2	8	9	N	7	123	1			22
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2470	2	47	9	N	43					65
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					65

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					151
*06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-					151
*07	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					151
*08	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					151
*09	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	2			N	-0-					151
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					151
*11	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					151
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					151
*01	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					151
*02	783	N	753	-0-	-30	-0-	753	2			N	-0-					151
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					151
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					151

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

11	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	2			N	-0-					143
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					143
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					143
02	174	N	41	-0-	-133	-0-	41	2			N	-0-					143
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					143
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					143

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					12
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					12
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					12
02	1856	N	1780	-0-	-76	-0-	1780	2			N	-0-					12
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1831	2	35	9	N	32					44
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					44

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2604	X	2310	-0-	-294	-0-	2310	2			N	-0-	57	1			174
*11	2520	X	2195	-0-	-325	-0-	2175	2	20	9	N	18	70	1			122
*12	2604	X	1926	-0-	-678	-0-	1926	2			N	-0-					122
*01	2511	X	1719	-0-	-792	-0-	1719	2			N	-0-					122
*02	2349	X	1521	-0-	-828	-0-	1521	2			N	-0-					122
*03	2356	X	1508	-0-	-848	-0-	1508	2			N	-0-					122
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					122

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	3985	2	132	9	N	120					273
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3905	2	101	9	N	92	192	1			173
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2724	2	55	9	N	50	1	1			222
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3667	2	103	9	N	94					316
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4632	2	139	9	N	126	385	1			57
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					57

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6621	2	185	9	N	168	193	1			260
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6226	2	201	9	N	183	191	1			252
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5404	2	119	9	N	108	191	1			169
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5534	2	142	9	N	129	174	1			124
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6016	2	156	9	N	142					266
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					266

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	43	-0-	-587	-0-	42	2	1	9	N	1					108
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1709	2	59	9	N	54					162
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1478	2	69	9	N	63	186	1			39
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1577	2	44	9	N	40					79
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1671	2	64	9	N	58					137
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					137

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8150	-0-	-940	-0-	8150	2			N	-0-					96
12	9393	X	8273	-0-	-1120	-0-	8273	2			N	-0-					96
01	9393	X	8383	-0-	-1010	-0-	8383	2			N	-0-					96
02	8381	X	7782	-0-	-599	-0-	7782	2			N	-0-					96
03	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8336	2	96	9	N	87					183
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					183

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2011	-0-	-1739	-0-	1927	2	84	9	N	76					217
12	3875	X	3012	-0-	-863	-0-	2943	2	69	9	N	63					280
01	3875	X	1784	-0-	-2091	-0-	1732	2	52	9	N	47					327
02	3625	X	325	-0-	-3300	-0-	325	2			N	-0-					327
03	3534	X	1899	-0-	-1635	-0-	1742	2	157	9	N	143	193	1			277
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					277

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5894	-0-	-826	-0-	5728	2	166	9	N	151	191	1			173
12	6944	X	5836	-0-	-1108	-0-	5682	2	154	9	N	140					313
01	6944	X	3842	-0-	-3102	-0-	3730	2	112	9	N	102	194	1			221
02	6496	X	4833	-0-	-1663	-0-	4692	2	141	9	N	128	191	1			158
03	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	4792	2	182	9	N	165	191	1			132
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					132

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	7467	-0-	-1623	-0-	7333	2	134	9	N	122	193	1			230
12	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10326	2	235	9	N	214	192	1			252
01	9393	X	7959	-0-	-1434	-0-	7798	2	161	9	N	146	197	1			201
02	8787	X	5643	-0-	-3144	-0-	5547	2	96	9	N	87					288
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9216	2	164	9	N	149	191	1			246
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					246

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					102

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5107	-0-	-1913	-0-	4950	2	157	9	N	143					294
12	7254	X	5603	-0-	-1651	-0-	5398	2	205	9	N	186	193	1			287
01	4991	X	4174	-0-	-817	-0-	4016	2	158	9	N	144	196	1			235
02	4930	X	3495	-0-	-1435	-0-	3374	2	121	9	N	110					345
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5211	2	183	9	N	166	384	1			127
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					127

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1810	-0-	-1220	-0-	1735	2	75	9	N	68					856
12	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2771	2	124	9	N	113					969
01	3069	X	1617	-0-	-1452	-0-	1549	2	68	9	N	62	193	1			838
02	2175	X	1619	-0-	-556	-0-	1619	2			N	-0-					838
03	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	1751	2	3	9	N	3	193	1			648
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					648

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3220	2	132	9	N	120	184	1			169
12	5363	X	4110	-0-	-1253	-0-	3957	2	153	9	N	139	200	1			108
01	5363	X	3208	-0-	-2155	-0-	3107	2	101	9	N	92	1	1			199
02	5017	X	3906	-0-	-1111	-0-	3757	2	149	9	N	135	191	1			143
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3956	2	222	9	N	202	189	1			156
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					156

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4121	2	381	9	N	346	191	1			517
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	3920	2	408	9	N	371	577	1			311
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4022	2	392	9	N	356	210	1			457
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3066	2	292	9	N	265	382	1			340
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2617	2	342	9	N	311	383	1			268
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	25380	X	18053	-0-	-7327	-0-	17635	2	418	9	N	380	192	1			1084
12	30287	X	27896	-0-	-2391	-0-	27536	2	360	9	N	327	390	1			1021
01	37638	X	37638	-0-	-0-	-0-	37145	2	493	9	N	448	697	1			772
02	28333	X	25568	-0-	-2765	-0-	25146	2	422	9	N	384	575	1			581
03	27900	X	26641	-0-	-1259	-0-	26257	2	384	9	N	349	371	1			559
04	29310	X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					N	NO RPT					559

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

11	6840	X	6467	-0-	-373	-0-	6463	2	4	9	N	4					157
12	7068	X	6623	-0-	-445	-0-	6617	2	6	9	N	5					162
01	7068	X	6979	-0-	-89	-0-	6956	2	23	9	N	21					183
02	6525	X	843	-0-	-5682	-0-	841	2	2	9	N	2	133	1			52
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					52
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					52

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

11	7110	X	4148	-0-	-2962	-0-	4070	2	78	9	N	71	159	1			64
12	9672	X	6213	-0-	-3459	-0-	6134	2	79	9	N	72					136
01	9672	X	4904	-0-	-4768	-0-	4869	2	35	9	N	32	8	1			160
02	9048	X	4420	-0-	-4628	-0-	4325	2	95	9	N	86	177	1			69
03	8122	X	4319	-0-	-3803	-0-	4254	2	65	9	N	59					128
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					128

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2430	X	1934	-0-	-496	-0-	1774	2	160	9	N	145	182	1			336
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5382	2	184	9	N	167					503
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	332	579	1			256
02	3944	X	3748	-0-	-196	-0-	3603	2	145	9	N	132	177	1			211
03	4216	X	1945	-0-	-2271	-0-	1798	2	147	9	N	134	173	1			172
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					172

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

11	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	5521	2	146	9	N	133					298
12	6107	X	5512	-0-	-595	-0-	5334	2	178	9	N	162	190	1			270
01	6107	X	5280	-0-	-827	-0-	5111	2	169	9	N	154	192	1			232
02	5626	X	5415	-0-	-211	-0-	5225	2	190	9	N	173	193	1			212
03	5952	X	5802	-0-	-150	-0-	5655	2	147	9	N	134	191	1			155
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					155

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3924	2	201	9	N	183	384	1			347
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4961	2	164	9	N	149	192	1			304
01	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	3396	2	147	9	N	134	3	1			435
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4472	2	141	9	N	128	186	1			377
03	3751	X	2372	-0-	-1379	-0-	2216	2	156	9	N	142	190	1			329
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					329

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

11	12210	X	4409	-0-	-7801	-0-	4246	2	163	9	N	148	379	1			406
12	12617	X	3783	-0-	-8834	-0-	3607	2	176	9	N	160	1	1			565
01	12617	X	979	-0-	-11638	-0-	779	2	200	9	N	182	294	1			453
02	11803	X	4831	-0-	-6972	-0-	4597	2	234	9	N	213	382	1			284
03	12369	X	8218	-0-	-4151	-0-	7910	2	308	9	N	280	379	1			185
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					185

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

11	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	2569	2	150	9	N	136					238
12	3968	X	2080	-0-	-1888	-0-	1923	2	157	9	N	143	191	1			190
01	3968	X	2435	-0-	-1533	-0-	2332	2	103	9	N	94	5	1			279
02	3712	X	3386	-0-	-326	-0-	3215	2	171	9	N	155	193	1			241
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2721	2	151	9	N	137	193	1			185
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					185

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1535	-0-	-715	-0-	1477	2	58	9	N	53	146	1			146
12	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	2023	2	56	9	N	51					197
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	29					226
02	2262	X	286	-0-	-1976	-0-	246	2	40	9	N	36					262
03	1984	X	182	-0-	-1802	-0-	179	2	3	9	N	3	178	1			87
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					87

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	6160	-0-	-50	-0-	6160	2			N	-0-					131
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					131
01	6479	X	6107	-0-	-372	-0-	6107	2			N	-0-					131
02	6061	X	5403	-0-	-658	-0-	5403	2			N	-0-					131
03	6479	X	6391	-0-	-88	-0-	6391	2			N	-0-					131
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					131

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2					77
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5					82
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	N	3					85
02	464	N	438	-0-	-26	-0-	438	2			N	-0-					85
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					87
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					87

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	6439	-0-	-3941	-0-	6424	2	15	9	N	14					227
12	11997	X	7266	-0-	-4731	-0-	7221	2	45	9	N	41	185	1			83
01	11997	X	8180	-0-	-3817	-0-	8146	2	34	9	N	31					114
02	11223	X	9104	-0-	-2119	-0-	9061	2	43	9	N	39					153
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9016	2	32	9	N	29					182
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					182

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5584	2	13	9	N	12					160
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5537	2	6	9	N	5					165
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5358	2	48	9	N	44	10	1			199
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					199
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5925	2	2	9	N	2					201
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					201

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5124	2	130	9	N	118	192	1			166
12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5028	2	121	9	N	110					276
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4953	2	128	9	N	116	195	1			197
02	5075	X	4701	-0-	-374	-0-	4560	2	141	9	N	128					325
03	5425	X	5364	-0-	-61	-0-	5259	2	105	9	N	95	192	1			228
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					228

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	4379	-0-	-6721	-0-	4379	2			N	-0-					277
12	9393	X	5068	-0-	-4325	-0-	5068	2			N	-0-					277
01	9393	X	6988	-0-	-2405	-0-	6988	2			N	-0-					277
02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7037	2	47	9	N	43					320
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5898	2	37	9	N	34					354
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					354

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					129
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	163	2	17	9	N	15					144
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					144
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					144
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					144
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					144

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	17196	2	226	9	N	205	193	1			262
12	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16722	2	265	9	N	241	192	1			311
01	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	17290	2	176	9	N	160	1	1			470
02	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16149	2	182	9	N	165	385	1			250
03	7316	X	6866	-0-	-450	-0-	6732	2	134	9	N	122					372
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					372

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3128	-0-	-1432	-0-	3016	2	112	9	N	102					232
12	4712	X	4650	-0-	-62	-0-	4481	2	169	9	N	154	192	1			194
01	4712	X	3701	-0-	-1011	-0-	3568	2	133	9	N	121	193	1			122
02	4408	X	1704	-0-	-2704	-0-	1640	2	64	9	N	58					180
03	4712	X	4253	-0-	-459	-0-	4106	2	147	9	N	134	182	1			132
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					132

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					171
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					171
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					171
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					171
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					171
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					171

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8441	2	44	9	N	40	186	1			304
12	11005	X	9112	-0-	-1893	-0-	9064	2	48	9	N	44					348
01	12555	X	5548	-0-	-7007	-0-	5520	2	28	9	N	25	25	1			348
02	11745	X	5141	-0-	-6604	-0-	5077	2	64	9	N	58					406
03	12555	X	5658	-0-	-6897	-0-	5644	2	14	9	N	13					419
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					419

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13278	2	56	9	N	51					281
12	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13781	2	77	9	N	70					351
01	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13848	2	67	9	N	61	194	1			218
02	2987	X	1906	-0-	-1081	-0-	1837	2	69	9	N	63					281
03	3193	X	2049	-0-	-1144	-0-	1984	2	65	9	N	59	180	1			160
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					160

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3932	-0-	-208	-0-	3909	2	23	9	N	21					84
12	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	3961	2	32	9	N	29					113
01	4278	X	3304	-0-	-974	-0-	3284	2	20	9	N	18	14	1			117
02	4002	X	3350	-0-	-652	-0-	3322	2	28	9	N	25					142
03	4061	X	1860	-0-	-2201	-0-	1839	2	21	9	N	19					161
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					161

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	6762	-0-	-4128	-0-	6721	2	41	9	N	37					144
12	11253	X	10512	-0-	-741	-0-	10324	2	188	9	N	171	193	1			122
01	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11631	2	122	9	N	111	39	1			194
02	10527	X	10002	-0-	-525	-0-	9912	2	90	9	N	82	180	1			96
03	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10124	2	92	9	N	84					180
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					180

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	2890	2	14	9	N	13					161
12	5053	X	3291	-0-	-1762	-0-	3278	2	13	9	N	12					173
01	5053	X	3237	-0-	-1816	-0-	3230	2	7	9	N	6					179
02	4727	X	3239	-0-	-1488	-0-	3225	2	14	9	N	13					192
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3579	2	3	9	N	3	142	1			53
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					53

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5909	2	216	9	N	196	193	1			80
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4664	2	188	9	N	171					251
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6919	2	213	9	N	194	192	1			253
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6372	2	263	9	N	239	192	1			300
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6772	2	169	9	N	154	191	1			263
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					263

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14531	2	79	9	N	72					178
12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12483	2	91	9	N	83					261
01	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11409	2	99	9	N	90	193	1			158
02	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10892	2	98	9	N	89					247
03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10556	2	175	9	N	159	192	1			214
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					214

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2747	2	79	9	N	72	381	1			211
*08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					211
*09	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	2394	2			N	-0-					211
*10	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2605	2			N	-0-	186	1			25
*11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					25
*12	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	2406	2			N	-0-					25
*01	2604	X	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					25
*02	2929	X	2071	-0-	-858	-0-	2071	2			N	-0-					25
*03	3131	X	1987	-0-	-1144	-0-	1987	2			N	-0-					25
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					25

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1183	2	212	9	N	193	193	1			259
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	2848	2	383	9	N	348	162	1			445
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	5438	2	875	9	N	795	589	1			651
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	6502	2	796	9	N	724	919	1			456
03	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9082	2	879	9	N	799	770	1			485
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					485

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	785	-0-	-1375	-0-	620	2	165	9	N	150					541
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2061	2	600	9	N	545	773	1			313
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1675	2	376	9	N	342	378	1			277
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1516	2	309	9	N	281	383	1			175
*03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2502	2	495	9	N	450	373	1			252
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					252

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1851	2	168	9	N	153	193	1			177
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1715	2	172	9	N	156	191	1			142
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1269	2	163	9	N	148	197	1			93
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2524	2	218	9	N	198	193	1			98
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3202	2	201	9	N	183	194	1			87
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					87

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6637	2	101	9	N	92	191	1			66
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8769	2	119	9	N	108					174
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8145	2	117	9	N	106	194	1			86
02	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9151	2	76	9	N	69					155
03	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10564	2	80	9	N	73	189	1			39
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					39

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3294	2	116	9	N	105	175	1			78
12	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2875	2	73	9	N	66					144
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3168	2	157	9	N	143	193	1			94
02	3074	X	2994	-0-	-80	-0-	2905	2	89	9	N	81					175
03	3286	X	1193	-0-	-2093	-0-	1142	2	51	9	N	46	37	1			184
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					184

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					327
12	3100	N	3680	-0-	580	580	3126	2	554	9	N	504	385	1			446
01	3100	N	3268	-0-	168	748	2813	2	455	9	N	414	367	1			493
02	2900	N	2883	-0-	-17	731	2555	2	328	9	N	298	384	1			407
03	4004	X	3273	-0-	-731	-0-	2878	2	395	9	N	359	192	1			574
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					574

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7152	2	253	9	N	230	193	1			155
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7192	2	257	9	N	234	193	1			196
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5640	2	342	9	N	311	387	1			120
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8161	2	289	9	N	263	193	1			190
03	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11368	2	342	9	N	311	385	1			116
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	2525	-0-	-5005	-0-	2042	2	483	9	N	439	386	1			347
12	6851	X	1760	-0-	-5091	-0-	1353	2	407	9	N	370	379	1			338
01	6479	X	5488	-0-	-991	-0-	5181	2	307	9	N	279	392	1			225
02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6378	2	219	9	N	199	192	1			232
03	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	2310	2	177	9	N	161	171	1			222
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					222

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9851	2	220	9	N	200	192	1			319
12	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	9978	2	244	9	N	222	193	1			348
01	10416	X	9612	-0-	-804	-0-	9423	2	189	9	N	172	192	1			328
02	9744	X	9201	-0-	-543	-0-	8966	2	235	9	N	214	193	1			349
03	10416	X	9654	-0-	-762	-0-	9378	2	276	9	N	251	192	1			408
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					408

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4394	-0-	-1126	-0-	4247	2	147	9	N	134	387	1			65
12	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	4737	2	255	9	N	232					297
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	66	192	1			171
02	5191	X	4384	-0-	-807	-0-	4234	2	150	9	N	136	190	1			117
03	5146	X	4480	-0-	-666	-0-	4298	2	182	9	N	165	180	1			102
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					102

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5266	-0-	-1604	-0-	5075	2	191	9	N	174	192	1			149
12	5921	X	4475	-0-	-1446	-0-	4310	2	165	9	N	150	192	1			107
01	4495	X	3670	-0-	-825	-0-	3505	2	165	9	N	150					257
02	5104	X	3060	-0-	-2044	-0-	2926	2	134	9	N	122	182	1			197
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5748	2	129	9	N	117	191	1			123
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					123

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8358	-0-	-522	-0-	8055	2	303	9	N	275	192	1			178
12	9982	X	8662	-0-	-1320	-0-	8274	2	388	9	N	353	384	1			147
01	9982	X	6948	-0-	-3034	-0-	6696	2	252	9	N	229	193	1			183
02	9338	X	5742	-0-	-3596	-0-	5454	2	288	9	N	262	373	1			72
03	8866	X	6671	-0-	-2195	-0-	6382	2	289	9	N	263	188	1			147
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					147

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	10397	-0-	-3253	-0-	10044	2	353	9	N	321	385	1			60
12	14105	X	9169	-0-	-4936	-0-	8841	2	328	9	N	298	193	1			165
01	14105	X	9616	-0-	-4489	-0-	9321	2	295	9	N	268	181	1			252
02	12992	X	8650	-0-	-4342	-0-	8330	2	320	9	N	291	371	1			172
03	11687	X	4064	-0-	-7623	-0-	3713	2	351	9	N	319	378	1			113
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					113

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2853	2	58	9	N	53					199
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	107	191	1			115
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2040	2	67	9	N	61					176
02	1827	N	1136	-0-	-691	-0-	1117	2	19	9	N	17					193
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1185	2	32	9	N	29	155	1			67
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					67

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5885	2	44	9	N	40					178
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4561	2	58	9	N	53					231
01	1519	X	344	-0-	-1175	-0-	289	2	55	9	N	50	1	1			280
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	49	188	1			141
03	2077	X	1547	-0-	-530	-0-	1474	2	73	9	N	66					207
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					207

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	1963	2	9	9	N	8					372
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2414	2	7	9	N	6					378
01	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3147	2	9	9	N	8	192	1			194
02	3248	X	2801	-0-	-447	-0-	2721	2	80	9	N	73					267
03	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	2994	2	131	9	N	119					386
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					386

HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

11	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	2018	2	596	9	N	542	568	1			177
12	2480	X	1865	-0-	-615	-0-	1305	2	560	9	N	509	386	1			300
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	342	385	1			257
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3545	2	453	9	N	412	551	1			118
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	7797	2	611	9	N	555	568	1			105
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					105

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

11	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9666	3	56	9	N	51	192	1			456
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11178	3	89	9	N	81	194	1			343
01	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9517	3	135	9	N	123	195	1			271
02	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9191	2	183	9	N	166	191	1			246
03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9762	2	143	9	N	130					376
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					376

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

11	6750	X	5148	-0-	-1602	-0-	663	1	4485	2	N	-0-					27
12	6696	X	4747	-0-	-1949	-0-	544	1	4203	2	N	-0-					27
01	6696	X	4693	-0-	-2003	-0-	378	1	4315	2	N	-0-					27
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	355	1	5101	2	N	-0-					27
03	6138	X	3400	-0-	-2738	-0-	145	1	3255	2	N	-0-					27
*04	5160	X	5069	-0-	-91	-0-	344	1	4725	2	N	-0-					27

FULLER (HUNTON DEEP) //CONT.// 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	6961	-0-	-3629	-0-	463	1	6409	2	N	81	194	1			294
							89	9									
12	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1251	1	12813	2	N	198	192	1			300
							218	9									
01	10943	X	7201	-0-	-3742	-0-	563	1	6430	2	N	189					489
							208	9									
02	9251	X	6638	-0-	-2613	-0-	428	1	6168	2	N	38	195	1			332
							42	9									
03	10943	X	6369	-0-	-4574	-0-	265	1	5980	2	N	113	180	1			265
							124	9									
*04	10590	X	8965	-0-	-1625	-0-	592	1	8127	2	N	224					489
							246	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

11	15180	X	14318	-0-	-862	-0-	14150	2	168	9	N	153	196	1			375
12	15686	X	15137	-0-	-549	-0-	14930	2	207	9	N	188	196	1			367
01	15562	X	12871	-0-	-2691	-0-	12720	2	151	9	N	137					504
02	14558	X	14348	-0-	-210	-0-	14171	2	177	9	N	161	398	1			267
03	15562	X	15273	-0-	-289	-0-	15083	2	190	9	N	173					440
04	14640	X	11706	-0-	-2934	-0-	11565	2	141	9	N	128	195	1			373

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

11	12420	X	6671	-0-	-5749	-0-	511	1	6110	2	N	45	200	1			85
							50	9									
12	12834	X	5903	-0-	-6931	-0-	368	1	5522	2	N	12					97
							13	9									
01	12834	X	3528	-0-	-9306	-0-	284	1	3233	2	N	10					107
							11	9									
02	12006	X	11984	-0-	-22	-0-	776	1	11172	2	N	33					140
							36	9									
03	12059	X	8004	-0-	-4055	-0-	338	1	7605	2	N	55					195
							61	9									
*04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	567	1	7776	2	N	72					267
							79	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	5			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2024

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					13
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					13
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	N	5					18
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2682	2	6	9	N	5					23
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					23
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					23

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2023

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*04	14B2 EXT	1429	-0-	1429	1429	1429	2		N	-0-			40

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			7
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			7
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			7
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2		N	-0-			7
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			7
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			7

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

MMGL TXPH, LLC 101619
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1630	2	4	9	N	4					103
12	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					103
01	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2057	2	13	9	N	12					115
02	1996	R	1996	-0-	-0-	-0-	1974	2	22	9	N	20					135
03	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					135
*04	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	1405	2	6	9	N	5					140

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	#	1057	-0-	-293	-0-	1055	2	2	9	N	2					99
12	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1486	2	8	9	N	7					106
01	1395	#	1293	-0-	-102	-0-	1281	2	12	9	N	11					117
02	1305	#	1260	-0-	-45	-0-	1251	2	9	9	N	8					125
03	1488	#	1296	-0-	-192	-0-	1288	2	8	9	N	7					132
*04	1440	#	1242	-0-	-198	-0-	1240	2	2	9	N	2					134

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					10
12	325	R	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					13
01	462	R	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					15
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5					20
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					20
*04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	#	1241	-0-	-169	-0-	1199	2	42	9	N	38					133
12	1457	#	1207	-0-	-250	-0-	1181	2	26	9	N	24					157
01	1426	#	1242	-0-	-184	-0-	1213	2	29	9	N	26					183
02	1334	#	1211	-0-	-123	-0-	1174	2	37	9	N	34	186	1			31
03	1271	#	1069	-0-	-202	-0-	1050	2	19	9	N	17					48
*04	1230	#	901	-0-	-329	-0-	884	2	17	9	N	15					63

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
*04	1050 N	767	-0-	-283	-0-	767	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			30
12	434 N	220	-0-	-214	-0-	220	2		N	-0-			30
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			30
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			30
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			30
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			30

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1285	-0-	1285	1285	1285	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1031	-0-	1031	2316	1031	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1164	-0-	1164	3480	1164	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1091	-0-	1091	4571	1091	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4571				Y	NO RPT			-0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	3			N	-0-					32
12	713	N	327	-0-	-386	-0-	327	3			N	-0-					32
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					32
02	580	N	258	-0-	-322	-0-	258	3			N	-0-					32
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					32
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7	9	N	6					38

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	3			N	-0-					145
12	837	N	372	-0-	-465	-0-	372	3			N	-0-					145
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					145
02	667	N	293	-0-	-374	-0-	293	3			N	-0-					145
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	818	3	42	9	N	38					183
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1954	N	286	-0-	-1668	-0-	286	3			Y	-0-					25
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					25
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					25
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					25
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 10202 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	1	1	9	N	1					22
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					22
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					22
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					22
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHEEN (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					160
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					160
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					160
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					160
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					160
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	418	2	21	9	N	19					179

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	1158	-0-	258 B	-5274	1152	2	6	9	N	5					117
12	1426	N	1132	-0-	-294 B	-5274	1132	2			N	-0-					117
01	1147	N	1126	-0-	-21 B	-5274	1126	2			N	-0-					117
02	1131	N	673	-0-	-458 B	-5274	673	2			N	-0-					117
03	1147	N	829	-0-	-318 B	-5274	829	2			N	-0-					117
04	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-5274					N	-0-					117

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	754	N	724	-0-	-30	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 12150			PERF.10890 - 11472		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE		05/01/2009			TOTAL DEPTH 12300			PERF.11520 - 11550		
11	3030	X	2618	-0-	-412	-0-	2600	2	18	9	Y	16					110
12	3348	X	2509	-0-	-839	-0-	2509	2			Y	-0-	97	1			13
01	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2885	2	23	9	Y	21					34
02	3132	X	2250	-0-	-882	-0-	2230	2	20	9	Y	18					52
03	2976	X	2520	-0-	-456	-0-	2497	2	23	9	Y	21					73
*04	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	2703	2	21	9	Y	19					92
	MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE		08/19/2009			TOTAL DEPTH 12300			PERF.11508 - 11532		
11	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10729	2	63	9	N	57	166	1			54
12	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	10931	2	70	9	N	64					118
01	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10395	2	73	9	N	66					184
02	9570	X	9338	-0-	-232	-0-	9277	2	61	9	N	55	158	1			81
03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12169	2	79	9	N	72					153
*04	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10186	2	55	9	N	50	37	1			166
	MATHERS				WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE		07/11/2011			TOTAL DEPTH 11950			PERF.11456 - 11481		
11	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	2531	2	3	9	N	3					129
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1					130
01	2666	N	2241	-0-	-425	-0-	2235	2	6	9	N	5					135
02	2436	N	2285	-0-	-151	-0-	2284	2	1	9	N	1					136
03	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	1914	2			N	-0-					136
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					136

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) //CONT.// 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	435	N	314	-0-	-121	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2024

EQV OPERATING LLC 101634
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC 101619
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14		-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

11	930	N	870	-0-	-60	-0-	867	2	3 9	N	3					77
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2		N	-0-					77
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2		N	-0-					77
02	841	N	708	-0-	-133	-0-	708	2		N	-0-					77
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2		N	-0-					77
*04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2		N	-0-					77

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-					201
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-					201
01	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2		N	-0-					201
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-					201
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2		N	-0-					201
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT					201

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1094	-0-	-376	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	762	-0-	-788	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	940	-0-	-104	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	865	-0-	-685	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	583	-0-	-317	-0-	583	2			N	-0-					153
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					153
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					153
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					153
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					153
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	153	1			-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) //CONT.// 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2182	N	2118	-0-	-64	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	1244	-0-	-1701	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	787	-0-	-2220	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1170	-0-	-1643	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	929	-0-	-511	-0-	925	3	4	9	N	4					65
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	3	20	9	N	18					83
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	3	1	9	N	1					84
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2274	3	39	9	N	35					119
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2250	3	13	9	N	12					131
*04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2278	3	17	9	N	15					146

UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1516	-0-	-434	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1390	-0-	-532	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	837	N	452	-0-	-385	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	620	N	45	-0-	-575	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	435	N	105	-0-	-330	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	34 1		901 2		N	-0-					68
12	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	62 1		1175 2		N	2					70
							2 9										
01	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	62 1		1424 2		N	-0-					70
02	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	52 1		1493 2		N	-0-					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	50 1		850 2		N	-0-					70
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	46 1		1205 2		N	-0-					70

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	464	N	69	-0-	-395	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-					-0-
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	62	1	5	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	5			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	65	-0-	-109	-0-	65	5			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	5			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	5			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	5			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	5			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	5			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

11	1140	N	1102	-0-	-38	B	-0-	1102	3		N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	1073	N	741	-0-	-332	B	-0-	741	3		N	-0-					-0-
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

11	1680	N	562	-0-	-1118	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	259	-0-	-1446	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

11	1620	N	809	-0-	-811	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	564	-0-	-1017	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

11	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) //CONT.// 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5	131	1			151
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	59	2	33	9	N	30					181
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					186
02	145	N	71	-0-	-74	-0-	68	2	3	9	N	3					189
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					194
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					196

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	88	-0-	-242	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 292482 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45894	X	45894	-0-	-0-	-0-	45894	3			N	-0-					175
12	33604	X	31495	-0-	-2109	-0-	31495	3			N	-0-					175
01	34012	X	34012	-0-	-0-	-0-	34012	3			N	-0-					175
02	44370	X	28645	-0-	-15725	-0-	28645	3			N	-0-					175
03	47430	X	31004	-0-	-16426	-0-	31004	3			N	-0-					175
04	48445	X	48445	-0-	-0-	-0-	48445	3			N	-0-					175

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANDERS WELL #: RRCID -> 296326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1949 - 2420

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 296607 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6322 - 6328

01	0	W	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					-0-
02	0	W	252	-0-	252	453	252	2			N	-0-					-0-
03	0	W	237	-0-	237	690	237	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	690					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080

11	7255	R	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					409
12	5270	#	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					409
01	6802	R	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					409
02	6104	R	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-					409
*03	5934	R	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					409
*04	6094	R	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					409

BE ANADARKO II, LLC 100676
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870 #	3447	-0-	-423	-0-	3445	2	2	9	N	2	181	1			35
12	3782 #	3534	-0-	-248	-0-	3519	2	15	9	N	14					49
01	3720 #	3541	-0-	-179	-0-	3518	2	23	9	N	21					70
02	3422 #	3271	-0-	-151	-0-	3252	2	19	9	N	17					87
03	3658 #	3497	-0-	-161	-0-	3484	2	13	9	N	12					99
04	3450 #	2203	-0-	-1247	-0-	2200	2	3	9	N	3					102

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	1892	-0-	1892	1892	1892	3			N	-0-					58

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	989	-0-	989	178243	989	3			N	-0-					15
12	SWR 10	1169	-0-	1169	179412	1169	3			N	-0-					15
01	SWR 10	1154	-0-	1154	180566	1154	3			N	-0-					15
02	SWR 10	1187	-0-	1187	181753	1187	3			N	-0-					15
03	SWR 10	1263	-0-	1263	183016	1263	3			N	-0-					15
04	SWR 10	798	-0-	798	183814	798	3			N	-0-					15

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					17
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					17
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					17
02	725	N	698	-0-	-27	-0-	698	2			N	-0-					17
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					17
*04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					17

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2543	-0-	2543	2543	2543	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2543					N	NO RPT					-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6	9	N	5					37
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1					38
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					38
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					38
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6	9	N	5					43
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					43

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					46
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					46
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					46
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					46
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					46
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					46

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	5			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2024 - WELL PLUGGED 2/6/2024

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					74
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					74
01	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1477	2			N	-0-					74
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					74
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					74
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					74

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	899	N	382	-0-	-517	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	841	N	802	-0-	-39	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					138
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					138
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					138
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					138
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					138
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					138

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	638	N	542	-0-	-96	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					91
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					91
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					91
02	0	W	374	-0-	374	374	374	3			N	-0-					91
03	0	W	360	-0-	360	734	360	3			N	-0-					91
04	0	W	343	-0-	343	1077	343	3			N	-0-					91

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	2946	3			N	-0-					4
12	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2688	3			N	-0-					4
01	3100	X	2565	-0-	-535	-0-	2565	3			N	-0-					4
02	2900	X	2684	-0-	-216	-0-	2684	3			N	-0-					4
03	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	2899	3			N	-0-					4
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					4

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	516	-0-	-174	-0-	516	3			N	-0-					46
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					46
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					46
02	493	N	441	-0-	-52	-0-	441	3			N	-0-					46
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	3			N	-0-					83
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					83
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					83
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					83
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	2	N	-0-					17
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-					17
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	2	N	-0-					17
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					17
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	2	N	-0-					17
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	1	1	64	2	N	-0-					17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	1	1	671	2	N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	1	1	745	2	N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	1	1	726	2	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	1	1	685	2	N	-0-					-0-
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	1	1	709	2	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	1	1	676	2	N	-0-					-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	1	1	366	2	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	2	N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	2	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	2	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	1	1	387	2	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	1	1	369	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	2	N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	1	1	683	2	N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	1	1	633	2	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	1	1	605	2	N	-0-					-0-
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	1	1	633	2	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	1	1	590	2	N	-0-					-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	603	2	N	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	1	1	593	2	N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	1	1	609	2	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	1	1	636	2	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	1	1	624	2	N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

11	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	986	2	2	9	Y	2					2
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			Y	-0-					2
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			Y	-0-					2
02	957	N	908	-0-	-49	-0-	908	2			Y	-0-					2
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					2
*04	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			Y	-0-					2

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

11	1410	N	137	-0-	-1273	-0-	137	2			Y	-0-					24
12	1085	N	80	-0-	-1005	-0-	80	2			Y	-0-					24
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	16	2	1	9	Y	1					25
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					25
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					25
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					25

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					23
12	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-					23
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					23
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					23
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					23
*04	870	N	497	-0-	-373	-0-	497	2			N	-0-					23

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1497	-0-	-513	-0-	1497	2			Y	-0-					57
12	2077	N	1327	-0-	-750	-0-	1327	2			Y	-0-					57
01	DLQ G-10		1366	-0-	1366	1366	1366	2			Y	-0-					57
02	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2546	1180	2			Y	-0-					57
03	DLQ G-10		1254	-0-	1254	3800	1254	2			Y	-0-					57
*04	DLQ G-10		1187	-0-	1187	4987	1187	2			Y	-0-					57

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					5
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					5
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					5
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					5
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					5
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2085	-0-	-3	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					118
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					118
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					118
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					118
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	2	9	N	2					120
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3					123

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					117
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					117
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					117
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	N	3					120
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					120
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3					123

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2755	N	2737	-0-	-18	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*04	2820	N	2788	-0-	-32	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	711	-0-	-669	-0-	711	2			N	-0-					34
12	1023	N	638	-0-	-385	-0-	638	2			N	-0-					34
01	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					34
02	696	N	628	-0-	-68	-0-	628	2			N	-0-					34
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					34
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					34

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					107
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					107
01	2790	N	2310	-0-	-480	-0-	2310	2			N	-0-					107
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					107
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					107
*04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					107

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3996	-0-	-174	-0-	3996	2			N	-0-					137
12	4309	X	4113	-0-	-196	-0-	4113	2			N	-0-					137
01	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	3623	2	7	9	N	6					143
02	DLQ G-10		3842	-0-	3842	7472	3836	2	6	9	N	5					148
03	DLQ G-10		4090	-0-	4090	11562	4090	2			N	-0-					148
*04	DLQ G-10		3946	-0-	3946	15508	3946	2			N	-0-					148

EQV OPERATING LLC 101634
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					149
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					149
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					149
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					149
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	568	2	30	9	N	27					176
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	713	-0-	-277	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	0	N	750	-0-	750	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	0	N	710	-0-	710	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3					3
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					3
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1066	2	48	9	N	44					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					80
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					80
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					80
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					80
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1714	-0-	-566	-0-	1714	1			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	279	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					6
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		650	-0-	650	650	647	2	3	9	Y	3					9
02	DLQ G-10		617	-0-	617	1267	617	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		684	-0-	684	1951	681	2	3	9	Y	3					12
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1951					Y	NO RPT					12

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	SWR 10		1804	-0-	1804	1804	1802	2	2	9	Y	2					13
02	SWR 10		1608	-0-	1608	3412	1608	2			Y	-0-					13
03	SWR 10		1754	-0-	1754	5166	1741	2	13	9	Y	12					25
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5166					Y	NO RPT					25

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	234	-0-	-606	-0-	234	2			N	-0-					8
12	868	N	347	-0-	-521	-0-	347	2			N	-0-					8
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					8
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					8
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	N	3					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					145
12	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					145
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1486	2			N	-0-					145
02	1653	N	1398	-0-	-255	-0-	1398	2			N	-0-					145
03	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					145
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					145

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	2	1	1355	2	N	-0-					3
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	2	1	1297	2	N	-0-					3
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	2	1	1408	2	N	-0-					3
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	2	N	-0-					3
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	3	1	1372	2	N	-0-					3
04	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	2	1	1192	2	N	-0-					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	2	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	653	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-
03	620	N	463	-0-	-157	-0-	1	1	462	2	N	-0-					-0-
04	630	N	331	-0-	-299	-0-	1	1	330	2	N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

11	3000	N	2461	-0-	-539	5032	2461	2			N	-0-					163
12	3100	N	2532	-0-	-568	4464	2532	2			N	-0-					163
01	3100	N	2583	-0-	-517	3947	2583	2			N	-0-					163
02	2900	N	2373	-0-	-527	3420	2373	2			N	-0-					163
03	3100	N	2490	-0-	-610	2810	2490	2			N	-0-					163
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	320					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	823	2	17	9	N	15					15
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	833	2	88	9	N	80					95
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					95

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	44	2	6	9	N	5					10
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					10

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					52
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					52
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					52
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					52
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					52
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					52

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	5			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2024 - WELL PLUGGED 2/14/2024

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	5			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2024

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1211	2	2	9	N	2					76
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					76
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					76
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1326	2	8	9	N	7					83
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1301	2	20	9	N	18					101
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1219	2	1	9	N	1					102

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

11	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					108
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					108
01	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					108
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	377	2			N	-0-					108
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					108
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					108

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					91
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	N	3					94
01	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-					94
02	1421	N	1409	-0-	-12	-0-	1409	2			N	-0-					94
03	1488	N	502	-0-	-986	-0-	502	2			N	-0-					94
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					94

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					120
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					120
01	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2			N	-0-					120
02	1885	N	1870	-0-	-15	-0-	1870	2			N	-0-					120
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2000	2	3	9	N	3	101	1			22
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					22

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					56
12	1209	N	927	-0-	-282	-0-	927	2			N	-0-					56
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					56
02	957	N	863	-0-	-94	-0-	862	2	1	9	N	1					57
03	930	N	379	-0-	-551	-0-	379	2			N	-0-					57
04	870	N	553	-0-	-317	-0-	553	2			N	-0-					57

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

11	3630	X	2474	-0-	-1156	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2719	-0-	-939	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2467	-0-	-540	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	1400	-0-	-1152	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2299	-0-	-341	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HAIDER OPERATING, LLC //CONT.// 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					28
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					28
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					28
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					28
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1					29
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					29

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					14
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					14
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					14
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					14
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					14
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	435	N	408	-0-	-27	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					1
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					1
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					1
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					1
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					1
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					1

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					53
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					53
01	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-					53
02	841	N	822	-0-	-19	-0-	822	2			N	-0-					53
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					54
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					54

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					5
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					5
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					5
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					5
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					5
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					5
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					5
01	1333	N	776	-0-	-557	-0-	776	2			N	-0-					5
02	1189	N	1139	-0-	-50	-0-	1139	2			N	-0-					5
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					5
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					31
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					31
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					31
02	1073	N	1014	-0-	-59	-0-	1014	2			N	-0-					31
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					31
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					31

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					56
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					56
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					56
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					40
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					40
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					370
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					370
01	1085	N	451	-0-	-634	-0-	451	2			N	-0-					370
02	290	N	224	-0-	-66	-0-	224	2			N	-0-					370
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					370
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					370

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					40
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					40
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					40
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2897	X	2155	-0-	-742	-0-	2155	2			N	-0-					130
12	2759	X	2284	-0-	-475	-0-	2284	2			N	-0-					130
01	2759	X	1821	-0-	-938	-0-	1821	2			N	-0-					130
02	2581	X	1744	-0-	-837	-0-	1744	2			N	-0-					130
03	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	2027	2			N	-0-					130
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					130

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					138
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					138
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					138
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					138
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					138
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15
12	3100	N	6805	-0-	3705	3705	6805	3			N	-0-					15
01	3100	N	527	-0-	-2573	1132	527	3			N	-0-					15
02	1579	N	447	-0-	-1132	-0-	447	3			N	-0-					15
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					15
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					15

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					37
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					37
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					37
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					37
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					37
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					37

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					224
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					224
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					224
02	493	N	322	-0-	-171	-0-	322	3			N	-0-					224
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					224
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					18
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					93
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					93
01	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	2			N	-0-					93
02	464	N	415	-0-	-49	-0-	415	2			N	-0-					93
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					93
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					93

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					201
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					201
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					201
02	1479	N	687	-0-	-792	-0-	687	3			N	-0-					201
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					201
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					325
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					325
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					325
02	899	N	560	-0-	-339	-0-	560	2			N	-0-					325
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					325
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					325

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					204
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					40
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					40
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					40
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	195	-0-	-153	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					40
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					40
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					40
02	2088	X	1609	-0-	-479	-0-	1609	3			N	-0-					40
03	2232	X	1473	-0-	-759	-0-	1473	3			N	-0-					40
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					192
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					192
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					192
02	319	N	269	-0-	-50	-0-	269	3			N	-0-					192
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					192
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					163
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					163
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					163
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					163
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					180
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					180
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					180
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					180
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					480
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					480
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					480
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					480
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					480
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					182
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					182
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					182
02	1508	N	934	-0-	-574	-0-	934	3			N	-0-					182
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					182
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					174
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					174
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					174
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					174
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					166
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					166
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					166
02	1015	N	22	-0-	-993	-0-	22	3			N	-0-					166
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					203
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					203
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					203
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					203
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					203
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					65
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					65
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					65
02	783	N	571	-0-	-212	-0-	571	3			N	-0-					65
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					233
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					233
01	1240	N	607	-0-	-633	-0-	607	2			N	-0-					233
02	1131	N	580	-0-	-551	-0-	580	2			N	-0-					233
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					233
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					233

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1566	N	838	-0-	-728	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					368
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					368
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	189	1			368
02	T. A.		4206	-0-	4206	4206	4206	3			N	-0-					368
03	T. A.		4385	-0-	4385	8591	4385	3			N	-0-					368
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8591					N	NO RPT					368

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					186
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					186
01	837	N	382	-0-	-455	-0-	382	2			N	-0-					186
02	725	N	79	-0-	-646	-0-	79	2			N	-0-					186
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					186
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					186

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1298	-0-	-7	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	778	-0-	778	778	778	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	778					N	NO RPT					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					24
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					24
01	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					24
02	1218	N	1202	-0-	-16	-0-	1202	2			N	-0-					24
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					24
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					24

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

11	2700	X	1061	-0-	-1639	-0-	1061	3			N	-0-					20
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		3170	-0-	3170	3170	3170	3			N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					20
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					65
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					65
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					65
02	754	N	700	-0-	-54	-0-	700	3			N	-0-					65
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					65
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					65

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	29	1	222	2	N	-0-					-0-

BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1102	2	8	9	N	7					57
12	1674	N	1228	-0-	-446	-0-	1222	2	6	9	N	5					62
01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			N	-0-					62
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	N	1					63
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	N	10					73
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1152	2	2	9	N	2					75

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-					35
12	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					35
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					35
02	696	N	646	-0-	-50	-0-	646	2			N	-0-					35
03	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					35
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					35

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					50
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	N	8					58
01	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					58
02	870	N	787	-0-	-83	-0-	777	2	10	9	N	9					67
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					67
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					70

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	111	1	919	2	N	-0-					24
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	98	1	776	2	N	-0-					24
01	930	N	804	-0-	-126	-0-	83	1	721	2	N	-0-					24
02	986	N	474	-0-	-512	-0-	54	1	420	2	N	-0-					24
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	91	1	738	2	N	-0-					24
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	82	1	562	2	N	-0-					24

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	95	1	765	2	N	-0-					24
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	2	N	-0-					24
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	799	2	N	-0-					24
02	841	N	497	-0-	-344	-0-	55	1	442	2	N	-0-					24
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	95	1	835	2	N	-0-					24
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	94	1	728	2	N	-0-					24

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	733	-0-	-77	-0-	30	1	703	2	N	-0-					73
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	31	1	653	2	N	-0-					73
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	27	1	623	2	N	-0-					73
02	696	N	657	-0-	-39	-0-	27	1	628	2	N	2					75
							2	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	858	2	N	-0-					75
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	-0-					75

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2146	-0-	-854	2789	2138	2	8	9	N	7					184
12	3100	N	2363	-0-	-737	2052	2349	2	14	9	N	13					197
01	3100	N	2269	-0-	-831	1221	2269	2			N	-0-					197
02	2900	N	2092	-0-	-808	413	2079	2	13	9	N	12	197	1			12
03	2622	N	2209	-0-	-413	-0-	2206	2	3	9	N	3					15
04	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	2160	2	19	9	N	17					32

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	116	1	1000	2	N	-0-					48
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	159	1	1473	2	N	-0-					48
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	126	1	1269	2	N	-0-					48
02	1073	N	831	-0-	-242	-0-	83	1	748	2	N	-0-					48
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	150	1	1477	2	N	-0-					48
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	133	1	1124	2	N	-0-					48

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	980	-0-	-280	-0-	23	1	956	2	N	1					78
							1	9									
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	7	1	1016	2	N	2					80
							2	9									
01	1550	N	929	-0-	-621	-0-	25	1	896	2	N	7					87
							8	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	28	1	1073	2	N	1					88
							1	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	28	1	1534	2	N	5					93
							6	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	29	1	1315	2	N	-0-					93

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	57	1	332	2	N	-0-					20
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	66	1	405	2	N	-0-					20
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	N	-0-					20
02	377	N	260	-0-	-117	-0-	37	1	223	2	N	-0-					20
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	63	1	406	2	N	-0-					20
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	67	1	406	2	N	1					21
							1	9									

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1478	-0-	-532	-0-	23 2	1 9	1453	2	N	2					115
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	7	1	1894	2	N	-0-					115
01	2108	N	1260	-0-	-848	-0-	26 2	1 9	1232	2	N	2					117
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	1425	2	N	1					118
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	2490	2	N	7					125
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	2121	2	N	3					128

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	29	1	1749	2	N	-0-					35
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	1884	2	N	25					60
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	-0-					60
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	29 39	1 9	1667	2	N	35					95
03	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	31 19	1 9	1711	2	N	17					112
04	1830	N	1075	-0-	-755	-0-	27 6	1 9	1042	2	N	5					117

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					33
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	422	2	N	1					34
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-					34
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	-0-					34
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	N	-0-					34
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	741	2	N	-0-					34

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	301	-0-	-209	-0-	22	1	279	2	N	-0-					20
12	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-					20
01	558	N	221	-0-	-337	-0-	13	1	208	2	N	-0-					20
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	337	2	N	2					22
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	603	2	N	1					23
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-					23

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	2	N	5					133
							6	9									
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	2	N	9					142
							10	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1017	2	N	16					158
							18	9									
02	1160	N	1068	-0-	-92	-0-	29	1	1039	2	N	-0-					158
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					158
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	30	1	972	2	N	-0-					158

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	2					28
							2	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-					28
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	26	1	419	2	N	-0-					28
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	3					31
							3	9									
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	24	1	407	2	N	-0-					31
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	24	1	369	2	N	-0-					31

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	20					122
							22	9									
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	-0-					122
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	26	1	1174	2	N	-0-					122
02	1421	N	1157	-0-	-264	-0-	24	1	1114	2	N	17					139
							19	9									
03	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	27	1	1161	2	N	-0-					139
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	18					157
							20	9									

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	826	2	N	5					82
							6	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	2					84
							2	9									
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	26	1	721	2	N	-0-					84
02	841	N	721	-0-	-120	-0-	28	1	685	2	N	7					91
							8	9									
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	29	1	642	2	N	1					92
							1	9									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	1					93
							1	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	2	N	3					110
							3	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	N	10					120
							11	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	N	-0-					120
02	1334	N	1103	-0-	-231	-0-	29	1	1074	2	N	-0-					120
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	31	1	1195	2	N	-0-					120
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	2	N	-0-					120

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	30	1	1274	2	N	-0-					65
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	-0-					65
01	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	27	1	1233	2	N	-0-					65
02	1247	N	1120	-0-	-127	-0-	26	1	1094	2	N	-0-					65
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	2	N	-0-					65
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1270	2	N	1					66
							1	9									

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	2	N	-0-					102
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	-0-					102
01	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	29	1	1198	2	N	-0-					102
02	1276	N	1242	-0-	-34	-0-	29	1	1212	2	N	1					103
							1	9									
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					103
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	N	1					104
							1	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	30	1	1533	2	N	15					123
							17	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	31	1	1495	2	N	-0-					123
01	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	28	1	1224	2	N	26					149
							29	9									
02	1537	N	1261	-0-	-276	-0-	29	1	1232	2	N	-0-					149
03	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	31	1	1282	2	N	1					150
							1	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	2	N	3					153
							3	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	29	1	1632	2	N	3					178
							3	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	N	4					182
							4	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	2	N	-0-					182
02	1595	N	1420	-0-	-175	-0-	25	1	1361	2	N	31					213
							34	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	2	N	5	190	1			28
							6	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	27	1	1484	2	N	4					32
							4	9									

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	-0-					22
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	864	2	N	3					25
							3	9									
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	24	1	748	2	N	-0-					25
02	899	N	871	-0-	-28	-0-	29	1	840	2	N	2					27
							2	9									
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	31	1	860	2	N	3					30
							3	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					30

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	2					75
							2	9									
12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	27	1	936	2	N	5					80
							6	9									
01	1023	N	637	-0-	-386	-0-	16	1	621	2	N	-0-					80
02	1044	N	999	-0-	-45	-0-	29	1	962	2	N	7					87
							8	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	N	3					90
							3	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20	1	669	2	N	-0-	90	1			-0-

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1778	2	6	9	N	5					32
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1683	2	12	9	N	11					43
01	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					43
02	1711	N	1551	-0-	-160	-0-	1521	2	30	9	N	27					70
03	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1409	2	8	9	N	7					77
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1620	2	7	9	N	6					83

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					27
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					27
01	806	N	245	-0-	-561	-0-	245	2			N	-0-					27
02	667	N	291	-0-	-376	-0-	291	2			N	-0-					27
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					27

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					90
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					90
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					90
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					90
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					90
04	900	N	405	-0-	-495	-0-	405	2			N	-0-					90

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

11	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					42
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					42
01	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-					42
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					42
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					42
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					42

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

11	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	60	1	985	2	N	-0-					27
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	62	1	1228	2	N	-0-					27
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	93	1	1126	2	N	-0-					27
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	N	-0-					27
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	62	1	1270	2	N	-0-					27
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

11	480	N	464	-0-	-16	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					83
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					83
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					83
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					83
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					3
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					3

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	696	N	607	-0-	-89	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	440	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	2			N	-0-					182
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					182
01	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	2			N	-0-					182
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					182
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					182
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					182

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	548	-0-	-692	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	1160 N	180	-0-	-980	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	187	-0-	-960	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1131 N	1014	-0-	-117	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	2	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	33	2	N	3					56
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	33	2	N	4					60
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	29	2	N	1					61
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	34	2	N	1					62
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	31	2	N	1					63
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					63

NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	N	20					106
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	874	2	22	9	N	20					126
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	N	10					136
02	638	N	397	-0-	-241	-0-	373	2	24	9	N	22					158
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	N	10					168
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8					176

MMGL TXPH, LLC 101619
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	2	N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1323	-0-	-477	-0-	67	1	1256	2	N	-0-					64
12	1488	N	260	-0-	-1228	-0-	11	1	249	2	N	-0-					64
01	1829	N	562	-0-	-1267	-0-	54	1	508	2	N	-0-					64
02	1276	N	756	-0-	-520	-0-	30	1	726	2	N	-0-					64
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	83	1	1758	2	N	-0-	56	1			8
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	N	-0-					8

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	1848	2	3	9	N	3					6
12	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1827	2	2	9	N	2					8
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2			N	-0-					8
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					8
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					8
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					8

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					21
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					21
01	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					21
02	290	N	201	-0-	-89	-0-	201	2			N	-0-					21
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					21
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					21

KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					21
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					21
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					21
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					201
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					201
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					201
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					201
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					201
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					201

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	46	1	225	2	N	-0-					101
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	N	-0-					101
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	44	1	238	2	N	-0-					101
02	261	N	193	-0-	-68	-0-	29	1	164	2	N	-0-					101
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	52	1	277	2	N	-0-					101
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	289	2	N	-0-					101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					77
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					77
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					77
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					77
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					77
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					77

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

11	3000	N	1952	-0-	-1048	278	1952	2			N	-0-					106
12	2604	X	334	-0-	-2270	-0-	334	2			N	-0-					106
01	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1872	2			N	-0-					106
02	2436	X	2134	-0-	-302	-0-	2134	2			N	-0-					106
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					106
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					106

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					41
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					41
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					41
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	129	2			N	-0-					41
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					41
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

11	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					197
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					197
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					197
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					197
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					197
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

11	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	2			N	-0-					78
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					78
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					78
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					78
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					78
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					78

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

11	14B2	EXT	480	-0-	480	8403	480	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	359	-0-	359	8762	359	3			N	-0-					-0-
01	9283	X	521	-0-	-8762	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					40
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					40
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					40
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					157
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	889	2	6	9	N	5					162
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					162
02	928	N	850	-0-	-78	-0-	850	2			N	-0-					162
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					162
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					164

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	170	-0-	170	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	0	N	168	-0-	168	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					135
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					135
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					135

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					52
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					52
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					52
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					52
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					52
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					49
12	1581	N	600	-0-	-981	-0-	568	3	32	9	N	29					78
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					78
02	1479	N	1297	-0-	-182	-0-	1297	3			N	-0-					78
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1888	3	32	9	N	29					107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					40
02	986	N	727	-0-	-259	-0-	727	3			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	725	N	536	-0-	-189	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1067	-0-	-700	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	885	-0-	-882	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					32
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					32
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					32
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					32
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					32
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					32

NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					3
12	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	2			N	-0-					3
01	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					3
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	79	2			N	-0-					3
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					3
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					3
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					3
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					3
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					3
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					3
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					3

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	N	3					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					4
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					4
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					4
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					4
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3550 - 4025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	116	1	493	2	N	-0-					47
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	116	1	239	2	N	-0-					47
01	682	N	60	-0-	-622	-0-	12	1	48	2	N	-0-					47
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	1					48
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	210	2	N	-0-					48

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					201
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					209
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	86	1	467	2	N	-0-					209

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					33
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					33
01	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					33
02	377	N	275	-0-	-102	-0-	275	2			N	-0-					33
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					33
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					9
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					9
01	589	N	237	-0-	-352	-0-	237	2			N	-0-					9
02	522	N	390	-0-	-132	-0-	390	2			N	-0-					9
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					9
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					9

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	60	1	636	2	N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-					-0-
02	667	N	593	-0-	-74	-0-	58	1	535	2	N	-0-					-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	62	1	555	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	50	1	318	2	N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	40	1	340	2	N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	2	N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	52	1	296	2	N	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	60	1	318	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

11	150	N	139	-0-	-11	-0-	1	1	138	2	N	-0-					-0-
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	279	N	3	-0-	-276	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

11	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					25
12	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					25
01	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	2			N	-0-					25
02	754	N	543	-0-	-211	-0-	543	2			N	-0-					25
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					25
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					25

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					182
12	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					182
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					182
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					182
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					182
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					182

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					52
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					52
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					52
02	841	N	837	-0-	-4	-0-	837	2			N	-0-					52
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					52
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					52

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2500	2	23	9	N	21	99	1			21
12	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	1667	2			N	-0-					21
01	2573	N	769	-0-	-1804	-0-	769	2			N	-0-					21
02	2436	N	108	-0-	-2328	-0-	108	2			N	-0-					21
03	1674	N	289	-0-	-1385	-0-	269	2	20	9	N	18					39
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					39

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					95
12	1705	N	612	-0-	-1093	-0-	612	2			N	-0-					95
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					95
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					95
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

11	3000	X	2379	-0-	-621	-0-	2364	2	15	9	N	14					92
12	3100	X	1821	-0-	-1279	-0-	1812	2	9	9	N	8					100
01	3100	X	1504	-0-	-1596	-0-	1504	2			N	-0-					100
02	2900	X	2411	-0-	-489	-0-	2378	2	33	9	N	30					130
03	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	2787	2	35	9	N	32					162
04	2370	X	2172	-0-	-198	-0-	2155	2	17	9	N	15					177

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					14
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					14
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					14
02	1682	N	434	-0-	-1248	-0-	434	2			N	-0-					14
03	2201	N	457	-0-	-1744	-0-	457	2			N	-0-					14
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					14

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1800	2	80	9	N	73	141	1			26
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	N	18					44
01	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1677	2	21	9	N	19					63
02	1827	N	1752	-0-	-75	-0-	1734	2	18	9	N	16					79
03	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1855	2	13	9	N	12					91
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1698	2	15	9	N	14					105

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

11	2550	N	1818	-0-	-732	-0-	92	1	1726	2	N	-0-					124
12	2015	N	186	-0-	-1829	-0-	8	1	178	2	N	-0-					124
01	2418	N	477	-0-	-1941	-0-	46	1	431	2	N	-0-					124
02	1769	N	696	-0-	-1073	-0-	28	1	668	2	N	-0-					124
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	106	1	2267	2	N	2	110	1			16
							2	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1568	2	N	4					20
							4	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	942	-0-	-408	-0-	47	1	895	2	N	-0-					51
12	1116	N	121	-0-	-995	-0-	5	1	116	2	N	-0-					51
01	1333	N	572	-0-	-761	-0-	55	1	517	2	N	-0-					51
02	899	N	444	-0-	-455	-0-	18	1	426	2	N	-0-					51
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	2	N	-0-					51
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	N	-0-					51

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1187	-0-	-147	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	487	-0-	-1125	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

11	1260	X	624	-0-	-636	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	705	-0-	-1775	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	576	-0-	-1904	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1065	-0-	-1255	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	744	X	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					10
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					10
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					10
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					10
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					10
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2					12

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					61
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					61
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					61
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					61
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					61
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	2007	2	1	9	N	1					10
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2140	2	8	9	N	7					17
01	2046	N	1542	-0-	-504	-0-	1539	2	3	9	N	3					20
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2006	2	7	9	N	6					26
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	2	3	9	N	3					29
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4					33

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	609	2	4	9	N	4					39
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	385	2	2	9	N	2					41
01	589	N	202	-0-	-387	-0-	202	2			N	-0-					41
02	580	N	186	-0-	-394	-0-	183	2	3	9	N	3					44
03	372	N	231	-0-	-141	-0-	229	2	2	9	N	2					46
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					48

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					38
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					38
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					38
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					38
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					38
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1624	2	9	9	N	8					27
12	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	1318	2	9	9	N	8					35
01	1705	N	739	-0-	-966	-0-	735	2	4	9	N	4					39
02	1566	N	1031	-0-	-535	-0-	1028	2	3	9	N	3					42
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1211	2	3	9	N	3					45
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3					48

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					16
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					16
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					16
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					16
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					16
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					16

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

11	930	N	532	-0-	-398	-0-	532	2			N	-0-					46
12	837	N	214	-0-	-623	-0-	214	2			N	-0-					46
01	992	N	308	-0-	-684	-0-	308	2			N	-0-					46
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	N	10					56
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	N	4					60
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	2	4	9	N	4					64

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

11	840	N	709	-0-	-131	-0-	705	2	4	9	N	4					63
12	682	N	437	-0-	-245	-0-	434	2	3	9	N	3					66
01	837	N	414	-0-	-423	-0-	411	2	3	9	N	3					69
02	696	N	557	-0-	-139	-0-	549	2	8	9	N	7					76
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	N	3					79
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	N	4					83

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

11	1440	N	1117	-0-	-323	-0-	264	1	841	2	N	11	84	1			35
							12	9									
12	1426	N	919	-0-	-507	-0-	273	1	644	2	N	2					37
							2	9									
01	1550	N	953	-0-	-597	-0-	273	1	680	2	N	-0-					37
02	1073	N	813	-0-	-260	-0-	255	1	548	2	N	9					46
							10	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	273	1	674	2	N	1					47
							1	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	264	1	1055	2	N	6					53
							7	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	686	-0-	-154	-0-	683	2	3	9	N	3					77
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					78
01	868	N	420	-0-	-448	-0-	417	2	3	9	N	3					81
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	N	12					93
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	N	5					98
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	N	4					102

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

11	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	264	1	1743	2	N	7					85
							8	9									
12	2201	N	1598	-0-	-603	-0-	273	1	1316	2	N	8					93
							9	9									
01	2108	N	1425	-0-	-683	-0-	273	1	1141	2	N	10					103
							11	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	255	1	1680	2	N	8					111
							9	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	273	1	1930	2	N	5					116
							6	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	264	1	1878	2	N	9					125
							10	9									

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2083	-0-	-767	-0-	264	1	1801	2	N	16	110	1			20
							18	9									
12	2945	X	1766	-0-	-1179	-0-	273	1	1483	2	N	9					29
							10	9									
01	2945	X	1040	-0-	-1905	-0-	273	1	763	2	N	4					33
							4	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	255	1	2552	2	N	10					43
							11	9									
03	2945	X	1993	-0-	-952	-0-	273	1	1709	2	N	10					53
							11	9									
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	264	1	2690	2	N	11					64
							12	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					54
12	713	N	144	-0-	-569	-0-	144	2			N	-0-					54
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					54
02	667	N	359	-0-	-308	-0-	359	2			N	-0-					54
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					54
04	840	N	468	-0-	-372	-0-	468	2			N	-0-					54

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					68
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					68
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					68
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					68
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					3
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					3
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					3
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					25
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					25
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					25
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					108
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					108
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					108
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					108
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					103
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					103
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					103
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					103
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					103
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					40
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					40
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					40
02	174	N	117	-0-	-57	-0-	117	3			N	-0-					40
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					40
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

11	3000	N	2807	-0-	-193	2551	2807	2			N	-0-					67
12	3100	N	2864	-0-	-236	2315	2864	2			N	-0-					67
01	3100	N	2402	-0-	-698	1617	2402	2			N	-0-					67
02	2900	N	2332	-0-	-568	1049	2332	2			N	-0-					67
03	3100	N	2248	-0-	-852	197	2248	2			N	-0-					67
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					38
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					38
01	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	3			N	-0-					38
02	551	N	514	-0-	-37	-0-	514	3			N	-0-					38
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					38
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

STEELE, J. I. -E- WELL #: RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2021

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					80
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					80
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	131	3	176	9	N	160					240
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					240
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					35
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					35
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					35
02	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					35
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					35
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					111
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					111
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					111
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					111
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					111
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					203
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					203
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					203
02	609	N	571	-0-	-38	-0-	571	2			N	-0-					203
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					203
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					163
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					163
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					163
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					163
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					334
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					334
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					334
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					334
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					80
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					80
01	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					80
02	638	N	616	-0-	-22	-0-	616	3			N	-0-					80
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					80
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					80

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					27
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					27
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					27
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					27
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					27
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					12
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					12
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					12
02	638	N	607	-0-	-31	-0-	607	3			N	-0-					12
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					12
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		3238	-0-	3238	3238	3238	2			N	-0-					14
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3238					N	NO RPT					14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					29
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					29
01	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-					29
02	1885	N	1063	-0-	-822	-0-	1063	3			N	-0-					29
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					29
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					29

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					29
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					29
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					29
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					29
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					29
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	30	1	745	2	N	-0-					73
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	5					78
							6	9									
01	744	N	617	-0-	-127	-0-	26	1	589	2	N	2					80
							2	9									
02	754	N	394	-0-	-360	-0-	18	1	376	2	N	-0-					80
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	N	10	72	1			18
							11	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	N	-0-					18

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

11	150	N	137	-0-	-13	-0-	30	1	107	2	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	23	1	86	2	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					-0-
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	29	1	65	2	N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	31	1	66	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	30	1	56	2	N	-0-					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

11	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	2645	2	9	9	N	8					60
12	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2697	2	8	9	N	7					67
01	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	2235	2	22	9	N	20					87
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2568	2	15	9	N	14					101
03	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	2623	2	19	9	N	17					118
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2538	2	8	9	N	7					125

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

11	960	N	715	-0-	-245	-0-	30	1	685	2	N	-0-					47
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	31	1	833	2	N	-0-					47
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	28	1	747	2	N	2					49
							2	9									
02	696	N	474	-0-	-222	-0-	18	1	456	2	N	-0-					49
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					49
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	30	1	912	2	N	2					51
							2	9									

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	30	1	1694	2	N	1					162
							1	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					162
01	1984	N	1009	-0-	-975	-0-	21	1	988	2	N	-0-					162
02	1682	N	766	-0-	-916	-0-	27	1	739	2	N	-0-					162
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	30	1	2119	2	N	2					164
							2	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	30	1	2189	2	N	8					172
							9	9									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	30	1	305	2	N	-0-					36
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	2	N	-0-					36
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	31	1	298	2	N	-0-					36
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	29	1	286	2	N	-0-					36
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	2	N	-0-					36
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	N	-0-					36

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	69	1	1027	2	N	-0-					73
12	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	71	1	1036	2	N	4					77
							4	9									
01	1147	N	940	-0-	-207	-0-	65	1	875	2	N	-0-					77
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	2	N	11					88
							12	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	2	N	7					95
							8	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	N	7					102
							8	9									

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	2	N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	31	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1280	-0-	-54	-0-	29	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	31	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	30	1	621	2	N	-0-					60
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	8					68
							9	9									
01	775	N	496	-0-	-279	-0-	22	1	472	2	N	2					70
							2	9									
02	638	N	518	-0-	-120	-0-	29	1	489	2	N	-0-					70
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	-0-					70
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	N	10					80
							11	9									

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1437	-0-	-543	-0-	29	1	1394	2	N	13					130
							14	9									
12	1364	N	754	-0-	-610	-0-	29	1	719	2	N	5					135
							6	9									
01	2046	N	692	-0-	-1354	-0-	16	1	663	2	N	12					147
							13	9									
02	1392	N	735	-0-	-657	-0-	29	1	706	2	N	-0-					147
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	15					162
							17	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	28	1	1550	2	N	11					173
							12	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	132	1	1172	2	N	-0-					71
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	2	N	-0-					71
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	123	1	1230	2	N	-0-					71
02	1247	N	849	-0-	-398	-0-	85	1	764	2	N	-0-					71
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	143	1	1382	2	N	2					73
							2	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	151	1	1320	2	N	-0-					73

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	N	-0-					10
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	72	1	478	2	N	-0-					10
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	59	1	418	2	N	-0-					10
02	493	N	269	-0-	-224	-0-	38	1	231	2	N	-0-					10
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	2	N	-0-					10
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	73	1	466	2	N	1					11
							1	9									

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			N	-0-					45
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					45
01	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1323	2	25	9	N	23					68
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	2	4	9	N	4					72
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1365	2	14	9	N	13					85
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					85

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-					90
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	2	N	-0-					90
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	20	1	47	2	N	-0-					90
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	29	1	77	2	N	-0-					90
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-					90
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	N	-0-					90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2222	-0-	-538	-0-	27	1	2193	2	N	2					110
							2	9									
12	2759	N	1706	-0-	-1053	-0-	18	1	1688	2	N	-0-					110
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	31	1	2636	2	N	-0-					110
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	26	1	2271	2	N	5					115
							6	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	23	1	1846	2	N	10					125
							11	9									
04	2580	N	2432	-0-	-148	-0-	27	1	2402	2	N	3					128
							3	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	764	-0-	-106	-0-	30	1	733	2	N	1					40
							1	9									
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	31	1	791	2	N	3					43
							3	9									
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	31	1	795	2	N	2					45
							2	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	-0-					45
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	30	1	681	2	N	3					48
							3	9									
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	30	1	748	2	N	2					50
							2	9									

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	30	1	378	2	N	-0-					15
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-					15
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-					15
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	N	-0-					15
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-					15
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	2	N	-0-					15

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	29	1	566	2	N	-0-					52
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	3					55
							3	9									
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	26	1	522	2	N	2					57
							2	9									
02	580	N	576	-0-	-4	-0-	29	1	547	2	N	-0-					57
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	31	1	580	2	N	-0-					57
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-					57

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					37
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					37
01	2201	N	1282	-0-	-919	-0-	1282	2			N	-0-					37
02	2175	N	1402	-0-	-773	-0-	1402	2			N	-0-					37
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					37
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					37

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					36
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					36
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					36
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					36
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					127
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					127
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					127
02	725	N	716	-0-	-9	-0-	716	2			N	-0-					127
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					127
04	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	2			N	-0-					127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2020

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	348	-0-	-923	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	129	-0-	-1205	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	780	N	596	-0-	-184	-0-	596	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-					50
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					50
01	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	3			N	-0-					50
02	812	N	257	-0-	-555	-0-	257	3			N	-0-					50
03	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	3			N	-0-					50
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					50

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					15
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					15
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					15
02	522	N	506	-0-	-16	-0-	506	2			N	-0-					15
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					15
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2502	-0-	-498	1522	2502	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2074	-0-	-1026	496	2074	2			N	-0-					-0-
01	2530	N	2034	-0-	-496	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	1987	-0-	-333	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					187
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					187
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					187
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					187
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					187
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					133
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					133
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	2			N	-0-					47
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					47
01	868	N	412	-0-	-456	-0-	412	2			N	-0-					47
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					47
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					47
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					47

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

11	1020	N	693	-0-	-327	-0-	693	2			N	-0-					5
12	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					5
01	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					5
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					5
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					5
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC //CONT.// 891725
HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					80
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2690	3	7	9	N	6					86
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2216	3	7	9	N	6					92
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2526	3	21	9	N	19					111
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2788	3	19	9	N	17					128
*04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2631	3	13	9	N	12					140

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 #	141	-0-	-189	-0-	141	2			N	-0-					48
12	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					48
01	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					48
02	145 #	17	-0-	-128	-0-	17	2			N	-0-					48
03	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					48
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					75
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					75
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					75
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-					75
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					75
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	1	1	349	2	N	-0-					17
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-					17
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	1	1	370	2	N	-0-					17
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	2	N	-0-					17
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	545	2	N	-0-					17
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

11	1200	N	868	-0-	-332	-0-	868	2			N	-0-					58
12	1085	N	379	-0-	-706	-0-	379	2			N	-0-					58
01	1333	N	294	-0-	-1039	-0-	294	2			N	-0-					58
02	841	N	332	-0-	-509	-0-	332	2			N	-0-					58
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					58
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					58

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					207
12	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					207
01	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					207
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					207
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					207
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					48
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					48
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					48
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					48
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					48
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					48

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					102
12	1209	N	430	-0-	-779	-0-	430	3			N	-0-					102
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					102
02	1131	N	765	-0-	-366	-0-	765	3			N	-0-					102
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1804	3	42	9	N	38					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BE ANADARKO II, LLC 100676
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MMGL TXPH, LLC 101619
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					70
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					70
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					70
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					70
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					70

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

11	510	N	402	-0-	-108	-0-	400	2	2	9	N	2					86
12	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	2			N	-0-					86
01	558	N	197	-0-	-361	-0-	197	2			N	-0-					86
02	377	N	159	-0-	-218	-0-	159	2			N	-0-					86
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					86

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

11	690	N	266	-0-	-424	-0-	265	2	1	9	N	1					37
12	589	N	154	-0-	-435	-0-	154	2			N	-0-					37
01	651	N	125	-0-	-526	-0-	125	2			N	-0-					37
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	N	3					40
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	2	4	9	N	4					44
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					47

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

11	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	3139	2			N	-0-					33
12	3875	X	2923	-0-	-952	-0-	2923	2			N	-0-					33
01	3875	X	2796	-0-	-1079	-0-	2796	2			N	-0-					33
02	3190	X	2291	-0-	-899	-0-	2291	2			N	-0-					33
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					33
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					62
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					62
01	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	2			N	-0-					62
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					62
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					62
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					62

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	-0-					27
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	N	28					55
							31	9									
01	1147	N	867	-0-	-280	-0-	31	1	836	2	N	-0-					55
02	899	N	763	-0-	-136	-0-	29	1	726	2	N	7					62
							8	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	1089	2	N	8					70
							9	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	N	2					72
							2	9									

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					50
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					50
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					50
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1296	-0-	-204	-0-	1296	2			N	-0-					196
12	1240	N	841	-0-	-399	-0-	841	2			N	-0-					196
01	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1212	2			N	-0-					196
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					196
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					196
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		532	-0-	532	532	532	2			Y	-0-					-0-
01	1055	X	523	-0-	-532	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			Y	-0-					15
12	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			Y	-0-					15
01	651	N	177	-0-	-474	-0-	177	2			Y	-0-					15
02	435	N	242	-0-	-193	-0-	242	2			Y	-0-					15
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					15
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5372 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					5
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					5
01	2232	N	727	-0-	-1505	-0-	727	3			N	-0-					5
02	1856	N	1207	-0-	-649	-0-	1207	3			N	-0-					5
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					5
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

TC OIL AND GAS, LLC 840303
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1376	-0-	-277	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JIAHE ENERGY, LLC 100279
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

11	0	5418	-0-	5418	B	166434	5418	2			N	-0-					-0-
12	0	1330	-0-	1330	B	167764	1330	2			N	-0-					-0-
01	8122	-0-	-0-	-8122	B	159642					N	-0-					-0-
02	7598	1581	-0-	-6017	B	153625	1581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 153625																	
03	6227	8027	-0-	1800	B	155425	8027	2			N	-0-					-0-
04	0	7751	-0-	7751	B	163176	7751	2			N	-0-					-0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
RENNER WELL #: 3 RRCID -> 296853 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6797 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	359	-0-	-91		-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-		-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-		-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-		-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	651	N	333	-0-	-318		-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138		-0-	252	2			N	-0-					-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2151	-0-	-369		-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2517	-0-	-25		-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2365	-0-	-53		-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-		-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2389	-0-	-122		-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-		-0-	2281	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	229	-0-	-11		-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-		-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21		-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-		-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-		-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-		-0-	411	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	683	N	683	-0-	-0-		-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-		-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-		-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-		-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-		-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-		-0-	551	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	229	-0-	-41	B -0-	229	3			N	-0-					120
12	243	N	243	-0-	-0-	B -0-	243	3			N	-0-					120
01	219	N	219	-0-	-0-	B -0-	219	3			N	-0-					120
02	232	N	217	-0-	-15	B -0-	217	3			N	-0-					120
03	251	N	251	-0-	-0-	B -0-	251	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -530					N	-0-					184
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -530					N	-0-					184
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -530					N	-0-					184
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -530					N	-0-					184
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -530					N	-0-					184
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -530					N	-0-					184

EQV OPERATING LLC 101634
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B -1212					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B -1212					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -1212					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -1212					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -1212					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -1212					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	398	-0-	-142	B	-0-	58	1	340	2	N	-0-					30
12	527	N	403	-0-	-124	B	-0-	54	1	349	2	N	-0-					30
01	558	N	224	-0-	-334	B	-0-	28	1	196	2	N	-0-					30
02	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	50	1	513	2	N	-0-					30
03	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	62	1	606	2	N	-0-					30
04	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	58	1	516	2	N	-0-					30

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2			N	-0-					1
12	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2			N	-0-					1
01	1178	N	1011	-0-	-167	B	-0-	1011	2			N	-0-					1
02	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	2			N	-0-					1
03	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	2			N	-0-					1
04	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	2			N	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					138
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					138

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993					N	NO RPT					95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	171	2	13	9	N	12					34
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	179	2	9	9	N	8					42
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5					47
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	169	2	8	9	N	7					54
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	2	11	9	N	10					64
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	154	2	13	9	N	12					76

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1020	3	17	9	N	15					132
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1013	3	22	9	N	20					152
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1021	3	8	9	N	7					159
02	1015	N	958	-0-	-57	-0-	939	3	19	9	N	17					176
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	965	3	19	9	N	17					193
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	932	3	13	9	N	12					205

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1265	3	19	9	N	17					130
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	3	11	9	N	10					140
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	3	6	9	N	5					145
02	0	W	1160	-0-	1160	1160	1143	3	17	9	N	15					160
03	0	W	1176	-0-	1176	2336	1173	3	3	9	N	3					163
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2336					N	NO RPT					163

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	98 202	1 9	2281	2	Y	184	150	1			34
12	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	95 17	1 9	2016	2	Y	15					49
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	1507	2	Y	5					54
02	2030	N	1801	-0-	-229	-0-	85 8	1 9	1708	2	Y	7					61
03	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	90 7	1 9	1759	2	Y	6					67
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	99 39	1 9	2089	2	Y	35					102

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-	114	7			-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	348	N	281	-0-	-67	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

11	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					3
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					3
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					3
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					3
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					3
*04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					3

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	102 35	1 9	23	2	Y	32	7	1			103
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	109 22	1 9	37	2	Y	20	7	1			116
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	40 4	1 9	5	2	Y	4	4	1			116
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	83 6	1 9	9	2	Y	5	7	1			114
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	112	1	10	2	Y	-0-	69	1			45
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	108 8	1 9	126	2	Y	7	7	1			45

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					5
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					5
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					5
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					5
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					5
*04	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					5

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 3H RRCID -> 292690 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481

11	1050	N	940	-0-	-110	-0-	104 67	1 9	769	2	N	61					233
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	112 132	1 9	697	2	N	120	169	1			184
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65 77	1 9	582	2	N	70					254
02	899	N	808	-0-	-91	-0-	72 125	1 9	611	2	N	114	156	1			212
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	112 98	1 9	668	2	N	89	154	1			147
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	108 101	1 9	574	2	N	92	169	1			70

EQV OPERATING LLC 101634
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	714	-0-	714	1422	714	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1422					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SPORTSMAN-ABRAHAM 49/32 A WELL #: D001BO RRCID -> 296961 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8600 - 17179

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	17771	X	NO RPT	-0-	-17771	-0-					N	NO RPT					-0-
04	41010	X	NO RPT	-0-	-41010	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					14
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					14
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					14
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					14
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					14
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1791	2	6	9	N	5					47
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					47
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7	9	N	6					53
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1480	2	13	9	N	12					65
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1525	2	13	9	N	12					77
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					80

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4					47
12	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					47
01	1364 N	804	-0-	-560	-0-	798	2	6	9	N	5					52
02	1189 N	713	-0-	-476	-0-	713	2			N	-0-					52
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1257	2	7	9	N	6					58
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	2	11	9	N	10					68

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2024

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					53
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					53
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					53
02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	1000	2			N	-0-					53
03	1116	N	879	-0-	-237	-0-	879	2			N	-0-					53
04	1860	N	1101	-0-	-759	-0-	1101	2			N	-0-					53

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-	57	1			53
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					53
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3085	2	2	9	N	2					55
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					55
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					55
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2733	2	79	9	N	72					127

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

11	3570	X	3255	-0-	-315	-0-	3223	2	32	9	N	29					57
12	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3305	2	39	9	N	35					92
01	3689	X	2125	-0-	-1564	-0-	2085	2	40	9	N	36					128
02	3219	X	2819	-0-	-400	-0-	2791	2	28	9	N	25					153
03	3379	X	2594	-0-	-785	-0-	2547	2	47	9	N	43	179	1			17
04	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3026	2	23	9	N	21					38

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	222	-0-	-1188	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	425	-0-	-1032	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1305	2	25	9	N	23					110
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	N	8	100	1			18
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1109	2	28	9	N	25					43
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1221	2	30	9	N	27					70
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1404	2	25	9	N	23					93
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1433	2	41	9	N	37					130

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					63
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					63
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					63
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					63
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					63
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					63

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					17
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					17
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

11	3750	X	2638	-0-	-1112	-0-	2599	2	39	9	N	35					96
12	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	3161	2			N	-0-					96
01	3658	X	3103	-0-	-555	-0-	3031	2	72	9	N	65					161
02	3190	X	617	-0-	-2573	-0-	617	2			N	-0-					161
03	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	2798	2			N	-0-					161
04	3060	X	2592	-0-	-468	-0-	2592	2			N	-0-					161

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

11	990	N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-					43
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					43
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					43
02	725	N	701	-0-	-24	-0-	701	2			N	-0-					43
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					43
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					43

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					20
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					20
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					20
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					20
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					20

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	684	1	2845	2	N	96	13	1			213
							106	9									
12	3503	X	3476	-0-	-27	-0-	707	1	2706	2	N	57	133	1			137
							63	9									
01	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	707	1	1759	2	N	66					203
							73	9									
02	3277	X	2865	-0-	-412	-0-	661	1	2171	2	N	30					233
							33	9									
03	3503	X	1063	-0-	-2440	-0-	707	1	326	2	N	27					260
							30	9									
04	3390	X	2652	-0-	-738	-0-	684	1	1894	2	N	67					327
							74	9									

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5318	2	140	9	N	127	50	1			203
12	5952	X	5202	-0-	-750	-0-	5099	2	103	9	N	94					297
01	5859	X	3740	-0-	-2119	-0-	3679	2	61	9	N	55	196	1			156
02	5278	X	2094	-0-	-3184	-0-	2077	2	17	9	N	15					171
03	5642	X	2520	-0-	-3122	-0-	2509	2	11	9	N	10					181
04	5460	X	3561	-0-	-1899	-0-	3542	2	19	9	N	17					198

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6054	-0-	-846	-0-	5974	2	80	9	N	73	26	1			215
12	7099	X	6342	-0-	-757	-0-	6261	2	81	9	N	74					289
01	6603	X	5675	-0-	-928	-0-	5583	2	92	9	N	84	195	1			178
02	6177	X	5148	-0-	-1029	-0-	5079	2	69	9	N	63					241
03	6603	X	6057	-0-	-546	-0-	5972	2	85	9	N	77	174	1			144
04	6150	X	5765	-0-	-385	-0-	5696	2	69	9	N	63	110	1			97

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3953	-0-	-997	-0-	3885	2	68	9	N	62	107	1			79
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5136	2	92	9	N	84					163
01	4743	X	4395	-0-	-348	-0-	4317	2	78	9	N	71					234
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4569	2	79	9	N	72	192	1			114
03	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	4968	2	87	9	N	79	43	1			150
04	5070	X	4651	-0-	-419	-0-	4577	2	74	9	N	67	105	1			112

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4597	-0-	-323	-0-	4551	2	46	9	N	42					136
12	5084	X	4233	-0-	-851	-0-	4199	2	34	9	N	31					167
01	4805	X	3980	-0-	-825	-0-	3929	2	51	9	N	46					213
02	4495	X	4416	-0-	-79	-0-	4377	2	39	9	N	35	80	1			168
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4736	2	48	9	N	44	56	1			156
04	4590	X	4500	-0-	-90	-0-	4465	2	35	9	N	32	85	1			103

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6605	-0-	-295	-0-	1044	1	5441	2	N	109	196	1			145
							120	9									
12	7068	X	5605	-0-	-1463	-0-	1079	1	4404	2	N	111					256
							122	9									
01	7068	X	4879	-0-	-2189	-0-	1079	1	3731	2	N	63					319
							69	9									
02	6612	X	6263	-0-	-349	-0-	1009	1	5100	2	N	140	160	1			299
							154	9									
03	6913	X	6329	-0-	-584	-0-	1079	1	5207	2	N	39	163	1			175
							43	9									
04	6600	X	5349	-0-	-1251	-0-	948	1	4302	2	N	90					265
							99	9									

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3398	2	64	9	N	58	137	1			101
12	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	3407	2	74	9	N	67					168
01	3751	X	2138	-0-	-1613	-0-	1939	2	199	9	N	181	192	1			157
02	3509	X	3325	-0-	-184	-0-	3266	2	59	9	N	54					211
03	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3075	2	47	9	N	43					254
04	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	3260	2	168	9	N	153	181	1			226

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3691	-0-	-779	-0-	3593	2	98	9	N	89	99	1			201
12	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	4060	2	128	9	N	116	195	1			122
01	4619	X	2426	-0-	-2193	-0-	2358	2	68	9	N	62					184
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3940	2	125	9	N	114					298
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4046	2	149	9	N	135	205	1			228
04	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	3471	2	132	9	N	120	254	1			94

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1614	2	186	9	N	169	191	1			196
12	1860	N	816	-0-	-1044	-0-	706	2	110	9	N	100					296
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2184	2	177	9	N	161	196	1			261
02	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1538	2	147	9	N	134	191	1			204
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	766	1	1443	2	N	161	193	1			172
							177	9									
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	1044	1	1709	2	N	145	183	1			134
							160	9									

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4127	-0-	-253	-0-	4112	2	15	9	N	14					41
12	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	4133	2	22	9	N	20					61
01	4588	X	4131	-0-	-457	-0-	4041	2	90	9	N	82					143
02	4292	X	3859	-0-	-433	-0-	3839	2	20	9	N	18					161
03	4588	X	4077	-0-	-511	-0-	4064	2	13	9	N	12	105	1			68
04	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	3812	2	24	9	N	22					90

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2983	N	1832	-0-	-1151	-0-	1699	2	133	9	N	121	95	1			155
12	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	1402	2	153	9	N	139	175	1			119
01	1705	N	119	-0-	-1586	-0-	36	2	83	9	N	75	151	1			43
02	1769	N	1060	-0-	-709	-0-	886	2	174	9	N	158					201
03	1550	N	277	-0-	-1273	-0-	163	2	114	9	N	104	173	1			132
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1621	2	131	9	N	119	104	1			147

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	684	1	56	9	N	51					134
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	707	1	106	2	N	1	78	1			57
							1	9									
01	1116	N	707	-0-	-409	-0-	707	1			N	-0-					57
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					57
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					57
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					57

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2483	-0-	-1147	-0-	780	1	1585	2	N	107	164	1			149
							118	9									
12	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	745	1	2194	2	N	143	126	1			166
							157	9									
01	3751	X	1660	-0-	-2091	-0-	711	1	849	2	N	91					257
							100	9									
02	3451	X	2976	-0-	-475	-0-	754	1	2049	2	N	157	104	1			310
							173	9									
03	3658	X	1204	-0-	-2454	-0-	806	1	246	2	N	138	356	1			92
							152	9									
04	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	780	1	1893	2	N	133					225
							146	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	324	1	4721	2	N	64					192
							70	9									
12	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	335	1	4809	2	N	114					306
							125	9									
01	5518	X	1733	-0-	-3785	-0-	324	1	1350	2	N	54					360
							59	9									
02	5162	X	4395	-0-	-767	-0-	313	1	4030	2	N	47	189	1			218
							52	9									
03	5518	X	4741	-0-	-777	-0-	335	1	4351	2	N	50					268
							55	9									
04	5130	X	4547	-0-	-583	-0-	324	1	4144	2	N	72	189	1			151
							79	9									

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	850	1	3601	2	N	117	179	1			55
							129	9									
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	878	1	3737	2	N	96	118	1			33
							106	9									
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	878	1	3246	2	N	99					132
							109	9									
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	821	1	3178	2	N	88	189	1			31
							97	9									
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	878	1	3720	2	N	93					124
							102	9									
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	850	1	3545	2	N	93	76	1			141
							102	9									

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1462	1	1857	2	N	227	198	1			154
							250	9									
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	1510	1	1524	2	N	173	186	1			141
							190	9									
01	2759	X	1532	-0-	-1227	-0-	1510	1	22	9	N	20					161
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	1413	1	1001	2	N	179					340
							197	9									
03	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	1510	1	175	2	N	166	189	1			317
							183	9									
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	1462	1	1129	2	N	149	191	1			275
							164	9									

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	1044	1	1450	2	N	77					102
							85	9									
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	1079	1	1609	2	N	133	188	1			47
							146	9									
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	1079	1	1714	2	N	165					212
							182	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	1009	1	1362	2	N	129	182	1			159
							142	9									
03	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	1079	1	193	2	N	101	110	1			150
							111	9									
04	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	1044	1	1077	2	N	100	157	1			93
							110	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	1804	-0-	-1676	-0-	932	1	796	2	N	69	103	1			105
							76	9									
12	3596	X	1145	-0-	-2451	-0-	1076	1	69	9	N	63					168
01	3162	X	886	-0-	-2276	-0-	802	1	84	9	N	76	113	1			131
02	1972	X	1092	-0-	-880	-0-	992	1	100	9	N	91					222
03	2108	X	989	-0-	-1119	-0-	905	1	84	9	N	76	191	1			107
04	1800	X	854	-0-	-946	-0-	777	1	77	9	N	70					177

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

11	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	4357	2	215	9	N	195	193	1			78
12	4867	X	3451	-0-	-1416	-0-	3211	2	240	9	N	218	190	1			106
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4636	2	255	9	N	232	193	1			145
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4250	2	240	9	N	218	196	1			167
03	4712	X	4185	-0-	-527	-0-	3991	2	194	9	N	176	191	1			152
04	4740	X	3953	-0-	-787	-0-	3716	2	237	9	N	215	301	1			66

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1044	1	4366	2	N	248	381	1			224
							273	9									
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1079	1	5488	2	N	232	23	1			433
							255	9									
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	1079	1	2779	2	N	214	196	1			451
							235	9									
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	1009	1	4520	2	N	227	339	1			339
							250	9									
03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1079	1	591	2	N	235	199	1			375
							259	9									
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1044	1	3847	2	N	233	172	1			436
							256	9									

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

11	4920	X	3918	-0-	-1002	-0-	619	1	3112	2	N	170	148	1			165
							187	9									
12	5084	X	4166	-0-	-918	-0-	683	1	3272	2	N	192	196	1			161
							211	9									
01	5084	X	3274	-0-	-1810	-0-	597	1	2533	2	N	131					292
							144	9									
02	4756	X	3815	-0-	-941	-0-	661	1	2950	2	N	185	192	1			285
							204	9									
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	689	1	3430	2	N	202	247	1			240
							222	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	660	1	3203	2	N	184	273	1			151
							202	9									

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

11	3180	X	2762	-0-	-418	-0-	2609	2	153	9	N	139	192	1			127
12	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2767	2	156	9	N	142	198	1			71
01	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2836	2	157	9	N	143					214
02	3016	X	2521	-0-	-495	-0-	2377	2	144	9	N	131	192	1			153
03	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	1896	2	147	9	N	134	173	1			114
04	2910	X	2458	-0-	-452	-0-	2301	2	157	9	N	143	186	1			71

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	6484	-0-	-2336	-0-	6382	2	102	9	N	93					197
12	8959	X	8286	-0-	-673	-0-	8052	2	234	9	N	213					410
01	8401	X	7555	-0-	-846	-0-	7355	2	200	9	N	182	395	1			197
02	7859	X	7251	-0-	-608	-0-	7063	2	188	9	N	171	195	1			173
03	8370	X	6228	-0-	-2142	-0-	6121	2	107	9	N	97					270
04	8010	X	6443	-0-	-1567	-0-	6318	2	125	9	N	114	192	1			192

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5033	2	253	9	N	230	196	1			209
12	5332	X	5187	-0-	-145	-0-	4942	2	245	9	N	223	191	1			241
01	5425	X	4430	-0-	-995	-0-	4234	2	196	9	N	178	198	1			221
02	5104	X	4538	-0-	-566	-0-	4331	2	207	9	N	188	193	1			216
03	5456	X	4844	-0-	-612	-0-	4600	2	244	9	N	222	378	1			60
04	5280	X	4757	-0-	-523	-0-	4535	2	222	9	N	202	197	1			65

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1044	1	1092	2	N	199	191	1			242
							219	9									
12	2635	N	1184	-0-	-1451	-0-	1079	1	105	9	N	95	91	1			246
01	2387	N	1079	-0-	-1308	-0-	1079	1			N	-0-					246
02	2291	N	1009	-0-	-1282	-0-	1009	1			N	-0-					246
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1079	1	1	9	N	1					247
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	1			N	-0-	113	1			134

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	780	1	2634	2	N	121	174	1			101
							133	9									
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	745	1	2769	2	N	151	70	1			182
							166	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	747	1	2573	2	N	132					314
							145	9									
02	3422	X	3370	-0-	-52	-0-	754	1	2504	2	N	102	272	1			144
							112	9									
03	3689	X	1243	-0-	-2446	-0-	806	1	274	2	N	148					292
							163	9									
04	3570	X	2734	-0-	-836	-0-	780	1	1835	2	N	108	177	1			223
							119	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3354	-0-	-1086	-0-	780	1	2355	2	N	199	100	1			144
							219	9									
12	4588	X	3461	-0-	-1127	-0-	927	1	2325	2	N	190	183	1			151
							209	9									
01	4588	X	2969	-0-	-1619	-0-	960	1	1843	2	N	151	188	1			114
							166	9									
02	3770	X	2905	-0-	-865	-0-	754	1	1897	2	N	231					345
							254	9									
03	4030	X	1259	-0-	-2771	-0-	806	1	245	2	N	189	197	1			337
							208	9									
04	3360	X	2850	-0-	-510	-0-	780	1	1901	2	N	154	174	1			317
							169	9									

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	1044	1	1596	2	N	83	178	1			162
							91	9									
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	1079	1	1691	2	N	79					241
							87	9									
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	835	1	888	2	N	70					311
							77	9									
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	986	1	1425	2	N	63	187	1			187
							69	9									
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	1079	1	1697	2	N	62					249
							68	9									
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	1041	1	1492	2	N	73	171	1			151
							80	9									

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1879	-0-	-251	-0-	1622	2	257	9	N	234	291	1			151
12	2480	N	1822	-0-	-658	-0-	1599	2	223	9	N	203					354
01	2325	N	708	-0-	-1617	-0-	566	2	142	9	N	129	190	1			293
02	1827	N	1436	-0-	-391	-0-	1302	2	134	9	N	122	167	1			248
03	1829	N	392	-0-	-1437	-0-	195	2	197	9	N	179	198	1			229
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1241	2	185	9	N	168	77	1			320

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	1044	1	2179	2	N	257	180	1			233
							283	9									
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	1079	1	2141	2	N	277	152	1			358
							305	9									
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1079	1	2302	2	N	250	365	1			243
							275	9									
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1009	1	2119	2	N	246	190	1			299
							271	9									
03	3007	X	1587	-0-	-1420	-0-	1079	1	285	2	N	203	346	1			156
							223	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	1044	1	1855	2	N	270	311	1			115
							297	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3966	-0-	-114	-0-	1044	1	2622	2	N	273	192	1			182
							300	9									
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1067	1	3077	2	N	274	199	1			257
							301	9									
01	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	985	1	2048	2	N	213	221	1			249
							234	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1009	1	2843	2	N	268	278	1			239
							295	9									
03	4216	X	1472	-0-	-2744	-0-	722	1	460	2	N	264	298	1			205
							290	9									
04	4080	X	3269	-0-	-811	-0-	684	1	2319	2	N	242	346	1			101
							266	9									

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2754	-0-	-156	-0-	2546	2	208	9	N	189	305	1			88
12	3007	X	2164	-0-	-843	-0-	2025	2	139	9	N	126					214
01	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	2305	2	180	9	N	164					378
02	2813	X	2585	-0-	-228	-0-	2419	2	166	9	N	151	309	1			220
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2831	2	186	9	N	169	238	1			151
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2868	2	178	9	N	162	205	1			108

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3143	2	224	9	N	204	183	1			142
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2807	2	217	9	N	197					339
01	3286	X	2126	-0-	-1160	-0-	1982	2	144	9	N	131	193	1			277
02	3190	X	2504	-0-	-686	-0-	2331	2	173	9	N	157	197	1			237
03	3410	X	2820	-0-	-590	-0-	2698	2	122	9	N	111	94	1			254
04	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	2881	2	204	9	N	185	191	1			248

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6038	-0-	-142	-0-	5937	2	101	9	N	92					150
12	6386	X	5810	-0-	-576	-0-	5703	2	107	9	N	97	194	1			53
01	6386	X	5317	-0-	-1069	-0-	5184	2	133	9	N	121					174
02	5916	X	5430	-0-	-486	-0-	5332	2	98	9	N	89	141	1			122
03	6231	X	5178	-0-	-1053	-0-	5054	2	124	9	N	113					235
04	6030	X	4547	-0-	-1483	-0-	4406	2	141	9	N	128	194	1			169

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3243	2	315	9	N	286	192	1			363
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4049	2	232	9	N	211	308	1			266
01	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3069	2	147	9	N	134	194	1			206
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3152	2	337	9	N	306	193	1			319
03	4061	X	614	-0-	-3447	-0-	399	2	215	9	N	195	379	1			135
04	3930	X	3087	-0-	-843	-0-	2801	2	286	9	N	260	75	1			320

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2304	2	277	9	N	252	353	1			151
12	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2309	2	319	9	N	290					441
01	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2273	2	303	9	N	275	332	1			384
02	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2158	2	299	9	N	272	322	1			334
03	2759	X	2126	-0-	-633	-0-	1839	2	287	9	N	261	263	1			332
04	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	1931	2	254	9	N	231	276	1			287

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	947	1	786	2	N	58	120	1			53
							64	9									
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	1079	1	1223	2	N	65					118
							72	9									
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	918	1	873	2	N	66	88	1			96
							73	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	947	1	689	2	N	58	91	1			63
							64	9									
03	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	986	1	123	2	N	64					127
							70	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1044	1	602	2	N	63	179	1			11
							69	9									

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

11	5400	X	4125	-0-	-1275	-0-	3820	2	305	9	N	277	390	1			78
12	5301	X	4395	-0-	-906	-0-	4054	2	341	9	N	310	192	1			196
01	5301	X	4589	-0-	-712	-0-	4227	2	362	9	N	329	386	1			139
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4247	2	328	9	N	298	195	1			242
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4236	2	274	9	N	249	382	1			109
04	4440	X	3743	-0-	-697	-0-	3464	2	279	9	N	254	186	1			177

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	1044	1	1674	2	N	103	102	1			117
							113	9									
12	2852	X	2053	-0-	-799	-0-	1079	1	924	2	N	45					162
							50	9									
01	2852	X	1149	-0-	-1703	-0-	1079	1	70	9	N	64					226
02	2668	X	1741	-0-	-927	-0-	721	1	1007	2	N	12	177	1			61
							13	9									
03	2852	X	998	-0-	-1854	-0-	707	1	140	2	N	137					198
							151	9									
04	2760	X	1490	-0-	-1270	-0-	684	1	714	2	N	84	152	1			130
							92	9									

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	1044	1	2249	2	N	200	195	1			278
							220	9									
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1079	1	2407	2	N	189	176	1			291
							208	9									
01	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	1079	1	1971	2	N	149					440
							164	9									
02	3422	X	2597	-0-	-825	-0-	1009	1	1377	2	N	192	361	1			271
							211	9									
03	3658	X	1268	-0-	-2390	-0-	1079	1	97	2	N	84					355
							92	9									
04	3540	X	2658	-0-	-882	-0-	1044	1	1339	2	N	250	382	1			223
							275	9									

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	13017	-0-	-783	-0-	12806	2	211	9	N	192	192	1			183
12	13795	X	12954	-0-	-841	-0-	12755	2	199	9	N	181	94	1			270
01	13516	X	12773	-0-	-743	-0-	12578	2	195	9	N	177	193	1			254
02	12644	X	11771	-0-	-873	-0-	11592	2	179	9	N	163	189	1			228
03	13516	X	11610	-0-	-1906	-0-	11410	2	200	9	N	182	171	1			239
04	13020	X	11243	-0-	-1777	-0-	11002	2	241	9	N	219	192	1			266

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4223	-0-	-97	-0-	684	1	3355	2	N	167	98	1			162
							184	9									
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	707	1	3418	2	N	146	197	1			111
							161	9									
01	4619	X	3004	-0-	-1615	-0-	707	1	2147	2	N	136					247
							150	9									
02	4321	X	4101	-0-	-220	-0-	661	1	3250	2	N	173	195	1			225
							190	9									
03	4619	X	1260	-0-	-3359	-0-	707	1	384	2	N	154	197	1			182
							169	9									
04	4230	X	3503	-0-	-727	-0-	684	1	2681	2	N	125	185	1			122
							138	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7039	-0-	-371	-0-	6709	2	330	9	N	300	442	1			175
12	7502	X	7267	-0-	-235	-0-	6914	2	353	9	N	321	258	1			238
01	7471	X	6776	-0-	-695	-0-	6373	2	403	9	N	366	196	1			408
02	6989	X	5698	-0-	-1291	-0-	5493	2	205	9	N	186	378	1			216
03	7471	X	5300	-0-	-2171	-0-	5081	2	219	9	N	199	188	1			227
04	7050	X	5106	-0-	-1944	-0-	4907	2	199	9	N	181	193	1			215

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

11	4860	X	4483	-0-	-377	-0-	490	1	3864	2	N	117	140	1			65
							129	9									
12	5022	X	4632	-0-	-390	-0-	506	1	3977	2	N	135	138	1			62
							149	9									
01	4929	X	4243	-0-	-686	-0-	506	1	3618	2	N	108					170
							119	9									
02	4582	X	3855	-0-	-727	-0-	456	1	3305	2	N	85	190	1			65
							94	9									
03	4619	X	3520	-0-	-1099	-0-	495	1	2952	2	N	66					131
							73	9									
04	4470	X	2941	-0-	-1529	-0-	488	1	2340	2	N	103	155	1			79
							113	9									

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

11	3870	X	1386	-0-	-2484	-0-	1386	2			N	-0-					36
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3941	2	133	9	N	121					157
01	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3382	2	99	9	N	90	151	1			96
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3904	2	85	9	N	77					173
03	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	3969	2	72	9	N	65	192	1			46
04	3930	X	2986	-0-	-944	-0-	2888	2	98	9	N	89					135

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

11	3780	X	2531	-0-	-1249	-0-	2401	2	130	9	N	118					189
12	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3296	2	197	9	N	179	195	1			173
01	3658	X	2406	-0-	-1252	-0-	2271	2	135	9	N	123	237	1			59
02	3422	X	2380	-0-	-1042	-0-	2258	2	122	9	N	111					170
03	3503	X	1888	-0-	-1615	-0-	1798	2	90	9	N	82	191	1			61
04	3390	X	3073	-0-	-317	-0-	2989	2	84	9	N	76	40	1			97

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

11	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	482	1	3888	2	N	108	188	1			48
							119	9									
12	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	501	1	4000	2	N	134					182
							147	9									
01	4960	X	4427	-0-	-533	-0-	504	1	3794	2	N	117	162	1			137
							129	9									
02	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	470	1	8089	2	N	118	195	1			60
							130	9									
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	494	1	10848	2	N	100					160
							110	9									
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	484	1	11304	2	N	92	80	1			172
							101	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4479	-0-	-951	-0-	4389	2	90	9	N	82	188	1			128
12	5611	X	4648	-0-	-963	-0-	4546	2	102	9	N	93					221
01	5084	X	3897	-0-	-1187	-0-	3842	2	55	9	N	50	167	1			104
02	4611	X	4277	-0-	-334	-0-	4226	2	51	9	N	46	50	1			100
03	4929	X	4098	-0-	-831	-0-	4026	2	72	9	N	65					165
04	4500	X	3725	-0-	-775	-0-	3674	2	51	9	N	46	114	1			97

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	16414	-0-	-836	-0-	16019	2	395	9	N	359	390	1			286
12	17763	X	17166	-0-	-597	-0-	16774	2	392	9	N	356	160	1			482
01	17174	X	16377	-0-	-797	-0-	16016	2	361	9	N	328	379	1			431
02	16066	X	14896	-0-	-1170	-0-	14581	2	315	9	N	286	375	1			342
03	17174	X	15928	-0-	-1246	-0-	15570	2	358	9	N	325	376	1			291
04	16620	X	14843	-0-	-1777	-0-	14522	2	321	9	N	292	388	1			195

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4665	-0-	-1785	-0-	973	1	3539	2	N	139	188	1			214
							153	9									
12	6417	X	5470	-0-	-947	-0-	1032	1	4248	2	N	173	193	1			194
							190	9									
01	6324	X	3938	-0-	-2386	-0-	956	1	2839	2	N	130	199	1			125
							143	9									
02	5481	X	4954	-0-	-527	-0-	972	1	3838	2	N	131					256
							144	9									
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1079	1	4650	2	N	210	381	1			85
							231	9									
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	1041	1	4134	2	N	171	196	1			60
							188	9									

GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4057	-0-	-173	-0-	1044	1	2806	2	N	188	171	1			246
							207	9									
12	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	1079	1	2859	2	N	188	195	1			239
							207	9									
01	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	1021	1	2527	2	N	154	197	1			196
							169	9									
02	4176	X	3466	-0-	-710	-0-	865	1	2419	2	N	165					361
							182	9									
03	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	707	1	2680	2	N	178	390	1			149
							196	9									
04	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	682	1	2714	2	N	166	189	1			126
							183	9									

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3963	-0-	-327	-0-	3619	2	344	9	N	313	296	1			145
12	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	3761	2	347	9	N	315	304	1			156
01	4216	X	3450	-0-	-766	-0-	3155	2	295	9	N	268	199	1			225
02	3944	X	3604	-0-	-340	-0-	245	1	3072	2	N	261	288	1			198
							287	9									
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	707	1	3446	2	N	311	193	1			316
							342	9									
04	3990	X	3470	-0-	-520	-0-	684	1	2504	2	N	256	326	1			246
							282	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: RRCID -> 296386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2037 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 5 RRCID -> 296585 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7937 - 8090

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

FILLINGIM WELL #: RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

11	7560	X	6957	-0-	-603	-0-	6376	2	581	9	N	528	571	1			95
12	7502	X	6862	-0-	-640	-0-	6289	2	573	9	N	521	386	1			230
01	7502	X	6237	-0-	-1265	-0-	5608	2	629	9	N	572	559	1			243
02	6786	X	5824	-0-	-962	-0-	5377	2	447	9	N	406	376	1			273
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	6960	2	623	9	N	566	576	1			263
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					263

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	2	9	9	N	8					88
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1047	2	4	9	N	4					92
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	2	9	9	N	8					100
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1198	2	70	9	N	64	128	1			36
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	N	2					38
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	N	15					53

EQV OPERATING LLC 101634
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	2426	3			N	-0-					18
12	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			N	-0-					18
*01	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					18
*02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					18
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					18
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					67
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					67
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					67
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					67
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					67
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					101
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					101
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					101
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					101
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					101
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					101

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					64
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					64
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					64
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					64
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					64
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					197
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					197
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					197
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					197
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					197
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

11	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					145
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					145
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					145
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					145
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					145
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					145

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10					21
12	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					21
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3					24
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					32
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	N	3					35
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2					37

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2270	2	29	9	N	26					161
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1538	2	24	9	N	22					183
01	1953	N	1387	-0-	-566	-0-	1370	2	17	9	N	15					198
02	1827	N	1181	-0-	-646	-0-	1170	2	11	9	N	10	94	1			114
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1454	2	26	9	N	24					138
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1407	2	63	9	N	57	92	1			103

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					21
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					21
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					21
02	145	N	93	-0-	-52	-0-	93	2			N	-0-					21
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					21
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					21

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	223	2	19	9	N	17					74
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	142	2	19	9	N	17					91
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	211	2	19	9	N	17					108
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	226	2	26	9	N	24	96	1			36
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	230	2	19	9	N	17					53
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	213	2	17	9	N	15					68

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2					16
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5					21
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					21
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	74	2	3	9	N	3					24
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	73	2	3	9	N	3					27
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					30

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	N	10					43
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7					50
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	273	2	8	9	N	7					57
02	290	N	250	-0-	-40	-0-	248	2	2	9	N	2					59
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	261	2	11	9	N	10					69
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	259	2	24	9	N	22					91

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					77
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					80
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					80
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	N	10					90
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	81	2	18	9	N	16					106
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	148	2	19	9	N	17	92	1			31

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					43
12	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	3			N	-0-					43
01	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	1061	3			N	-0-					43
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					43
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					43
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	754	N	739	-0-	-15	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	725	N	712	-0-	-13	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	673	-0-	-784	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	207	-0-	-1156	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	402	-0-	-993	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			15
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3		N	-0-			15
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			15
02	1044	N	939	-0-	-105	-0-	939	3		N	-0-			15
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3		N	-0-			15
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3		N	-0-			15

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

11	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
12	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
01	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
02	1653	N	1631	-0-	-22	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	609	N	538	-0-	-71	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

11	3000	N	2133	-0-	-867	4026	2133	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2121	-0-	-979	3047	2121	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2235	-0-	-865	2182	2235	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2134	-0-	-766	1416	2134	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2251	-0-	-849	567	2251	3			N	-0-					-0-
04	2714	N	2147	-0-	-567	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

11	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	406	N	398	-0-	-8	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

11	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1771	-0-	-599	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

11	3000	N	2756	-0-	-244	8895	2756	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2721	-0-	-379	8516	2721	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2598	-0-	-502	8014	2598	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2479	-0-	-421	7593	2479	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2643	-0-	-457	7136	2643	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2528	-0-	-472	6664	2528	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

11	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	1350	3			N	-0-					7
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					7
01	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-					7
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					7
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					7
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	3			N	-0-					7

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					12
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					12
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					12
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	3			N	-0-					12
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					12
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					12

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					20
12	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					20
01	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	3			N	-0-					20
02	464	N	297	-0-	-167	-0-	297	3			N	-0-					20
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					20
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

11	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1823	-0-	-62	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			N	-0-					10
12	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	3			N	-0-					10
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					10
02	1508	N	1503	-0-	-5	-0-	1503	3			N	-0-					10
03	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					10
04	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	3			N	-0-					10

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

11	900	N	740	-0-	-160	-0-	740	3			N	-0-			30
12	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	3			N	-0-			30
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-			30
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			30
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			30
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

11	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-			-0-
12	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-			-0-
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

11	3000	N	2318	-0-	-682	6945	2318	3			N	-0-			13
12	3100	N	2330	-0-	-770	6175	2330	3			N	-0-			13
01	3100	N	2375	-0-	-725	5450	2375	3			N	-0-			13
02	2900	N	2245	-0-	-655	4795	2245	3			N	-0-			13
03	3100	N	2363	-0-	-737	4058	2363	3			N	-0-			13
04	3000	N	2213	-0-	-787	3271	2213	3			N	-0-			13

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

11	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1792	-0-	-218	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

11	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1265	-0-	-11	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

11	3000	N	2409	-0-	-591	7111	2409	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2393	-0-	-707	6404	2393	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2481	-0-	-619	5785	2481	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2268	-0-	-632	5153	2268	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2395	-0-	-705	4448	2395	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2322	-0-	-678	3770	2322	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

11	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2551	N	2075	-0-	-476	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1977	-0-	-24	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1367	3	37	9	Y	34					187
12	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	1307	3	22	9	Y	20	147	1			60
01	DLQ G-10		1348	-0-	1348	2677	1314	3	34	9	Y	31					91
02	DLQ G-10		1243	-0-	1243	3920	1225	3	18	9	Y	16					107
03	DLQ G-10		1451	-0-	1451	5371	1444	3	7	9	Y	6					113
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5371					Y	NO RPT					113

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6954					Y	NO RPT					12

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					19
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					19
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					19
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	343	3	72	9	N	65					84
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	N	8					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2198	3	24	9	N	22					107
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2177	3	26	9	N	24	82	1			49
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	3	30	9	N	27					76
02	2146	N	1284	-0-	-862	-0-	1275	3	9	9	N	8					84
03	2201	N	946	-0-	-1255	-0-	932	3	14	9	N	13					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	424	3	26	9	N	24					127
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2	94	1			35
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	610	3	11	9	N	10					45
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	475	3	14	9	N	13					58
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	444	3	10	9	N	9					67
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	3	18	9	N	16					83

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3854	-0-	-676	-0-	3839	3	15	9	N	14					107
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3684	3	36	9	N	33	108	1			32
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4140	3	28	9	N	25					57
02	4437	X	3718	-0-	-719	-0-	3684	3	34	9	N	31					88
03	4743	X	2570	-0-	-2173	-0-	2485	3	85	9	N	77					165
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					165

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3081	3	101	9	N	92	147	1			115
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3033	3	99	9	N	90					205
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2884	3	79	9	N	72	115	1			162
02	3074	X	2839	-0-	-235	-0-	2763	3	76	9	N	69	114	1			117
03	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2905	3	80	9	N	73					190
04	3180	X	2714	-0-	-466	-0-	2657	3	57	9	N	52					242

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

11	18857	X	2961	-0-	-15896	-0-	2961	3			Y	-0-					438
12	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3158	3			Y	-0-	187	1			251
01	3069	X	2651	-0-	-418	-0-	2651	3			Y	-0-					251
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			Y	-0-					251
03	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	2984	3			Y	-0-					251
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					251

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

11	3630	X	3621	-0-	-9	-0-	3599	3	22	9	N	20					132
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3791	3	63	9	N	57	86	1			103
01	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	3137	3	52	9	N	47					150
02	3509	X	3313	-0-	-196	-0-	3250	3	63	9	N	57					207
03	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3145	3	48	9	N	44	188	1			63
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					63

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

11	2940	X	2652	-0-	-288	-0-	2539	3	113	9	N	103	190	1			145
12	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2709	3	58	9	N	53					198
01	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	2273	3	61	9	N	55					253
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2617	3	50	9	N	45					298
03	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	2560	3	12	9	N	11	192	1			117
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					117

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5696	3	284	9	N	258	377	1			114
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4450	3	227	9	N	206	192	1			128
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4533	3	157	9	N	143	83	1			188
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3690	3	127	9	N	115	90	1			213
*03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3681	3	114	9	N	104					317
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					317

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-	148	1			62
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					62
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1669	3	40	9	N	36					98
02	1711	N	1567	-0-	-144	-0-	1544	3	23	9	N	21	62	1			57
03	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1585	3	22	9	N	20					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2411	3	112	9	N	102	198	1			97
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2373	3	62	9	N	56					153
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2256	3	55	9	N	50					203
02	2436	N	2199	-0-	-237	-0-	2162	3	37	9	N	34					237
03	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2273	3	56	9	N	51	171	1			117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	11838	3	326	9	N	296	271	1			217
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	10985	3	55	9	N	50	177	1			90
01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11325	3	162	9	N	147					237
02	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10608	3	108	9	N	98	192	1			143
*03	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11237	3	102	9	N	93	176	1			60
04	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10073	3	85	9	N	77	64	1			73

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3511	-0-	-149	-0-	3511	3			N	-0-					278
12	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3551	3	65	9	N	59	144	1			193
01	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	3347	3	64	9	N	58	63	1			188
02	3451	X	3232	-0-	-219	-0-	3207	3	25	9	N	23	60	1			151
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3593	3	40	9	N	36					187
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					187

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5138	-0-	-172	-0-	5071	3	67	9	N	61	186	1			83
12	5487	X	5189	-0-	-298	-0-	5105	3	84	9	N	76	114	1			45
01	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	5227	3	75	9	N	68					113
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5503	3	77	9	N	70					183
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5370	3	96	9	N	87	180	1			90
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					90

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					202
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	31	66	1			167
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1421	3	76	9	N	69	78	1			158
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	1400	3	41	9	N	37	103	1			92
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1426	3	50	9	N	45					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 12 RRCID -> 295887 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	2991	-0-	-1989	-0-	2932	3	59	9	N	54	190	1			127
12	5146	X	4096	-0-	-1050	-0-	4035	3	61	9	N	55					182
01	5146	X	4057	-0-	-1089	-0-	4004	3	53	9	N	48					230
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3653	3	69	9	N	63					293
03	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	3821	3	62	9	N	56	201	1			148
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					148

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	895	-0-	-215	-0-	37	1	858	2	Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	45	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	53	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	48	1	1017	2	Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12					56
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1000	2	19	9	Y	17	3	1			70
01	1054	N	907	-0-	-147	-0-	904	2	3	9	Y	3	2	1			71
02	986	N	923	-0-	-63	-0-	922	2	1	9	Y	1					72
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	Y	3	3	1			72
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	Y	1					73

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	52	-0-	-93	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3169	-0-	169	169	130	1	3005	2	Y	31					146
							34	9									
12	3100	N	2984	-0-	-116	53	133	1	2815	2	Y	33	111	1			68
							36	9									
01	2452	N	2399	-0-	-53	-0-	110	1	2270	2	Y	17	1	1			84
							19	9									
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2451	2	Y	26					110
							29	9									
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	127	1	2491	2	Y	-0-	40	1			70
*04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	132	1	2785	2	Y	19					89
							21	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

11	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	179	1	1512	2	Y	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	193	1	1821	2	Y	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	285	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1203	-0-	-421	-0-	134	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	182	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	229	1	1828	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	96	1	2236	2	N	4					12
							4	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	81	1	1719	2	N	3					15
							3	9									
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	N	-0-					15
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	80	1	1618	2	N	22					37
							24	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	87	1	1706	2	N	-0-					37
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1717	2	N	-0-					37

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	N	-0-					18
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	N	-0-					18
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	N	-0-					18
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	10	13	1			15
							11	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	N	14					29
							15	9									
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	N	34					63
							37	9									

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	1247	2	8	9	Y	7					61
12	1643	N	888	-0-	-755	-0-	884	2	4	9	Y	4					65
01	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	1006	2			Y	-0-					65
02	1218	N	391	-0-	-827	-0-	381	2	10	9	Y	9					74
03	899	N	252	-0-	-647	-0-	252	2			Y	-0-	74	1			-0-
*04	960	N	149	-0-	-811	-0-	134	2	15	9	Y	14					14

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					20
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					20
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					20
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					20
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					20

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	295	2	12	9	Y	11					71
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	399	2	51	9	Y	46	15	1			102
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	403	2	87	9	Y	79	14	1			167
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458	2	11	9	Y	10	140	1			37
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	496	2	23	9	Y	21	17	1			41
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	465	2	22	9	Y	20					61

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2			Y	-0-					12
12	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	2521	2			Y	-0-					12
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					12
02	2465	N	2359	-0-	-106	-0-	2359	2			Y	-0-					12
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					12
*04	2610	N	2368	-0-	-242	-0-	2368	2			Y	-0-					12

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	39	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	298	-0-	-50	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	2	Y	-0-					10
12	1302	N	958	-0-	-344	-0-	43	1	915	2	Y	-0-					10
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	1118	2	Y	-0-					10
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-					10
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-					10
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-					10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	255	-0-	-345	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					17
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					17
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					17
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	Y	-0-					17
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-					17
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	2	Y	-0-					17

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	2	6	9	N	5					93
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1115	2	15	9	N	14					107
01	868	N	529	-0-	-339	-0-	526	2	3	9	N	3					110
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					138
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7					145
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	2	10	9	N	9					154

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			Y	-0-			2
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			Y	-0-			2
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-			2
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			2
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			2
*04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-			2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-			-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-			-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-			-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	Y	-0-			-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	31	1	637	2	Y	-0-			-0-
02	754	N	723	-0-	-31	-0-	34	1	689	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	39	1	756	2	Y	-0-			-0-
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			18
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

11	210	N	178	-0-	-32	-0-	7 1 9	1	171	2	Y	-0-					10
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	8 1 9	1	163	2	Y	1	1	1			10
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	7 1 9	1	139	2	Y	1	1	1			10
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	7 1 9	1	144	2	Y	1					11
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	8 1 9	1	157	2	Y	-0-	1	1			10
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	154	2	Y	1					11

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

11	840	N	525	-0-	-315	-0-	22 1 9	1	502	2	Y	1					30
12	868	N	567	-0-	-301	-0-	26 1 9	1	540	2	Y	1	1	1			30
01	868	N	586	-0-	-282	-0-	27 1 9	1	558	2	Y	1	1	1			30
02	522	N	495	-0-	-27	-0-	23 1 9	1	471	2	Y	1					31
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	21 1 9	1	415	2	Y	1	1	1			31
*04	570	N	329	-0-	-241	-0-	15 1	1	314	2	Y	-0-					31

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	83	1	1931	2	Y	-0-					74
12	1829	N	1381	-0-	-448	-0-	62	1	1307	2	Y	11	58	1			27
							12	9									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					27
02	1711	N	1387	-0-	-324	-0-	66	1	1321	2	Y	-0-					27
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	76	1	1492	2	Y	-0-					27
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	2	Y	1					28
							1	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2024

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	Y	17					57
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1423	2	18	9	Y	16					73
01	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1207	2	22	9	Y	20					93
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	2	23	9	Y	21					114
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-	91	1			23
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2	9	Y	2					25

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-
02	406	N	389	-0-	-17	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	46	1	1060	2	N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	54	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	62	1	1212	2	N	-0-					-0-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	49	1	1144	2	Y	-0-			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	47	1	974	2	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1113	-0-	-47	-0-	53	1	1060	2	Y	-0-			-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-			-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	2	Y	-0-			-0-

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			Y	-0-			-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-			-0-
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			Y	-0-			-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-			-0-
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-			-0-

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	895	2	Y	-0-			-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	-0-			-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	Y	-0-			-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	2	Y	-0-			-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	-0-			-0-
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					21
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	7					28
							8	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	2					30
							2	9									
02	638	N	624	-0-	-14	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					30
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	32	1	622	2	Y	-0-					30
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	-0-					30

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	800	-0-	-70	-0-	38	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	43	1	835	2	Y	-0-					-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-			9
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					8
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					8
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					8
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	2			N	-0-					8
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					8
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-	89	7			-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	290	N	174	-0-	-116	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	139	1	3225	2	Y	13					40
							14	9									
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	161	1	3396	2	Y	30					70
							33	9									
01	3379	X	2458	-0-	-921	-0-	112	1	2315	2	Y	28					98
							31	9									
02	3277	X	3194	-0-	-83	-0-	149	1	2990	2	Y	50					148
							55	9									
03	3534	X	2273	-0-	-1261	-0-	107	1	2088	2	Y	71	182	1			37
							78	9									
*04	3420	X	3353	-0-	-67	-0-	151	1	3179	2	Y	21					58
							23	9									

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	Y	18					25
							20	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	2	Y	3	1	1			27
							3	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	Y	9	1	1			35
							10	9									
02	1247	N	1061	-0-	-186	-0-	50	1	1007	2	Y	4					39
							4	9									
03	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	59	1	1155	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	Y	13					26
							14	9									

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

11	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	61	1	1409	2	Y	2					12
							2	9									
12	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	68	1	1444	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
01	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	65	1	1337	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
02	1421	N	1364	-0-	-57	-0-	64	1	1291	2	Y	8					20
							9	9									
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	71	1	1396	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	66	1	1398	2	Y	-0-					21

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	68	1	1567	2	Y	8					53
							9	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	70	1	1481	2	Y	8	1	1			60
							9	9									
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	8	1	1			67
							9	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	30	76	1			21
							33	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	73	1	1429	2	Y	-0-	9	1			12
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	65	1	1376	2	Y	16					28
							18	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

11	2010	N	698	-0-	-1312	-0-	691	2	7	9	Y	6					90
12	2077	N	699	-0-	-1378	-0-	699	2			Y	-0-					90
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2031	2	17	9	Y	15					105
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					105
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-	94	1			11
*04	1980	N	1447	-0-	-533	-0-	1447	2			Y	-0-					11

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

11	2250	N	869	-0-	-1381	-0-	869	2			Y	-0-					65
12	2356	N	383	-0-	-1973	-0-	360	2	23	9	Y	21	86	1			-0-
01	2511	N	527	-0-	-1984	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	113	-0-	-728	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*04	510	N	164	-0-	-346	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

11	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			Y	-0-					52
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					52
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1964	2	44	9	Y	40					92
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1698	2	160	9	Y	145	175	1			62
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			Y	-0-					62
*04	1950	N	1526	-0-	-424	-0-	1526	2			Y	-0-					62

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

11	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			Y	-0-					22
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					22
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					22
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					22
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					22
*04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					22

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	2	Y	10					52
							11	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	18					70
							20	9									
01	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	50	1	1029	2	Y	16					86
							18	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	11					97
							12	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	11					108
							12	9									
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	18					126
							20	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					80
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					80
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					80
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					80
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					80
*04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					80

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	892	-0-	-218	-0-	861	2	31	9	Y	28					32
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	Y	12	2	1			42
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2	1	1			43
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1026	2	7	9	Y	6					49
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15	2	1			62
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	Y	1					63

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					117
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					117
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					117
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					117
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

11	840	N	800	-0-	-40	-0-	771	2	29	9	N	26					78
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	775	2	10	9	N	9					87
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	778	2	29	9	N	26					113
02	783	N	603	-0-	-180	-0-	595	2	8	9	N	7					120
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	671	2	9	9	N	8					128
*04	780	N	681	-0-	-99	-0-	667	2	14	9	N	13					141

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

11	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	3090	2	62	9	Y	56					114
12	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	3197	2	56	9	Y	51	4	1			161
01	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3111	2	28	9	Y	25					186
02	3219	X	3034	-0-	-185	-0-	3001	2	33	9	Y	30	4	1			212
03	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3238	2	18	9	Y	16					228
*04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3033	2	25	9	Y	23	190	1			61

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					33
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					33
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					33
02	754	N	685	-0-	-69	-0-	685	2			N	-0-					33
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					33
*04	780	N	723	-0-	-57	-0-	709	2	14	9	N	13					46

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

11	8580	X	6708	-0-	-1872	-0-	6589	2	119	9	N	108	192	1			185
12	8866	X	7604	-0-	-1262	-0-	7438	2	166	9	N	151					336
01	8029	X	6438	-0-	-1591	-0-	6369	2	69	9	N	63	200	1			199
02	7279	X	5903	-0-	-1376	-0-	5819	2	84	9	N	76					275
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6332	2	161	9	N	146	195	1			226
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1972	2	20	9	N	18					85
12	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1936	2	39	9	N	35					120
01	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	1745	2	13	9	N	12					132
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2019	2	97	9	N	88	173	1			47
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2252	2	18	9	N	16					63
*04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2324	2	30	9	N	27					90

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					9
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					9
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					9
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			Y	-0-					9
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					9
*04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2928	-0-	-72	12511	2904	2	24	9	Y	22					95
12	3100	N	3006	-0-	-94	12417	2970	2	36	9	Y	33					128
01	3100	N	2263	-0-	-837	11580	2246	2	17	9	Y	15					143
02	2900	N	2762	-0-	-138	11442	2739	2	23	9	Y	21					164
03	3100	N	3076	-0-	-24	11418	3076	2			Y	-0-	124	1			40
*04	3000	N	2933	-0-	-67	11351	2900	2	33	9	Y	30					70

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1392	2	7	9	Y	6					41
12	1550	N	1109	-0-	-441	-0-	1095	2	14	9	Y	13	6	1			48
01	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	1076	2	23	9	Y	21	6	1			63
02	1363	N	1066	-0-	-297	-0-	1058	2	8	9	Y	7					70
03	1116	N	950	-0-	-166	-0-	941	2	9	9	Y	8	6	1			72
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1487	2	67	9	Y	61					11

YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1754	2	20	9	Y	18	3	1			27
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	Y	12	3	1			36
01	1922	N	1635	-0-	-287	-0-	1620	2	15	9	Y	14	2	1			48
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	Y	2	5	1			45
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1913	2	13	9	Y	12	2	1			55
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	Y	6	3	1			58

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	826	-0-	-404	-0-	7	1	818	2	Y	1	1	1			31
							1	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	Y	1	1	1			31
01	992	N	962	-0-	-30	-0-	960	2	2	9	Y	2	1	1			32
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2	3	1			31
03	1271	N	997	-0-	-274	-0-	995	2	2	9	Y	2	1	1			32
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	Y	2	2	1			32

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	53	1	1232	2	Y	-0-					2
12	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					2
01	1271	N	895	-0-	-376	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					2
02	1247	N	1185	-0-	-62	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-					2
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-					2
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	2	Y	-0-					2

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1222	2	14	9	Y	13	2	1			17
12	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1291	2	8	9	Y	7	2	1			22
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	1	1			24
02	1189	N	1137	-0-	-52	-0-	1136	2	1	9	Y	1	4	1			21
03	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1172	2	2	9	Y	2	1	1			22
*04	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1085	2	2	9	Y	2	2	1			22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1825	2	33	9	Y	30					30
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	Y	12					42
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	Y	8					50
03	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1700	2	7	9	Y	6					56
*04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1578	2	10	9	Y	9					65

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	155	-0-	-265	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1379	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	1181	2			Y	-0-					1
02	1276	N	1259	-0-	-17	-0-	1259	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	Y	1					1

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					18
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					18
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			Y	-0-					18
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					18
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1582	2	20	9	Y	18	1	1			54
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1322	2	10	9	Y	9	1	1			62
01	1457	N	1034	-0-	-423	-0-	2	1	1026	2	Y	5					67
							6	9									
02	1537	N	1024	-0-	-513	-0-	1017	2	7	9	Y	6	1	1			72
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			Y	-0-	27	1			45
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1551	2	4	9	Y	4	1	1			48

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	955	-0-	-215	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	762	-0-	-166	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
*04	870	N	522	-0-	-348	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6					33
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9					42
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	552	2	3	9	Y	3					45
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					47
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	31	1			16
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8					24

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	587	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	604	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	551	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	606	2	2	9	Y	2	1	1			3
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	Y	3	3	1			3

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1737	2	20	9	Y	18	3	1			129
12	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1593	2	23	9	Y	21	3	1			147
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1726	2	18	9	Y	16	1	1			162
02	1595	N	1586	-0-	-9	-0-	1586	2			Y	-0-	88	1			74
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1743	2	21	9	Y	19	2	1			91
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1748	2	39	9	Y	35	3	1			123

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1199	-0-	-541	-0-	1199	2			Y	-0-					18
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					18
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					18
02	1160	N	998	-0-	-162	-0-	998	2			Y	-0-					18
03	1612	N	1089	-0-	-523	-0-	1089	2			Y	-0-					18
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					18

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2149	2	28	9	Y	25	6	1			68
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2357	2	9	9	Y	8	6	1			70
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2411	2	22	9	Y	20	3	1			87
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2188	2	19	9	Y	17	9	1			95
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2142	2	14	9	Y	13	3	1			105
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2066	2	10	9	Y	9	5	1			109

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

11	2490	N	1780	-0-	-710	-0-	1779	2	1	9	Y	1	2	1			26
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	1			25
01	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					25
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-	65	1			41
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	Y	14	3	1			52
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3183	2	12	9	Y	11	1	1			62
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2847	2	8	9	Y	7	4	1			65
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2947	2	40	9	Y	36	1	1			100
*04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2889	2	18	9	Y	16	3	1			113

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

11	210	N	160	-0-	-50	-0-	149	2	11	9	Y	10					43
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	Y	10					53
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	180	2	24	9	Y	22					75
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10					85
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-	49	1			36
*04	210	N	174	-0-	-36	-0-	172	2	2	9	Y	2					38

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	4	1			96
12	992	N	554	-0-	-438	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	1			96
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3	2	1			97
02	899	N	628	-0-	-271	-0-	625	2	3	9	Y	3	5	1			95
03	558	N	173	-0-	-385	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			95
*04	990	N	57	-0-	-933	-0-	56	2	1	9	Y	1	2	1			94

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1208	2	1	9	Y	1					7
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1235	2	6	9	Y	5	5	1			7
01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1187	2	4	9	Y	4	5	1			6
02	1160	N	1151	-0-	-9	-0-	1144	2	7	9	Y	6					12
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1220	2	4	9	Y	4	6	1			10
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	Y	2					12

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

11	1890	N	1493	-0-	-397	-0-	157	1	1323	2	Y	12	14	1			11
							13	9									
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	236	1	2220	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	325	1	1962	2	Y	16	7	1			21
							18	9									
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	229	1	1834	2	Y	10	24	1			7
							11	9									
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	280	1	2378	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
*04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	241	1	1922	2	Y	15	15	1			13
							17	9									

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	879	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	899	N	773	-0-	-126	-0-	771	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	961	N	744	-0-	-217	-0-	742	2	2	9	Y	2	1	1			2
*04	840	N	705	-0-	-135	-0-	703	2	2	9	Y	2	2	1			2

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1880	2	57	9	Y	52					109
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2129	2	37	9	Y	34	3	1			140
01	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1432	2	18	9	Y	16	3	1			153
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2034	2	21	9	Y	19					172
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-	106	1			66
*04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2006	2	37	9	Y	34					100

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y	-0-					23
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	117	2	Y	1	2	1			22
							1	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	188	2	Y	-0-					22
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	202	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	Y	5					27
							6	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					20
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					20
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	Y	-0-					20
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					20
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					20
*04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					20

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	2	Y	-0-					12
12	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	2			Y	-0-					12
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	2	1	824	2	Y	-0-					12
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					12
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					12
*04	810	N	696	-0-	-114	-0-	1	1	695	2	Y	-0-					12

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	7030	-0-	-80	-0-	736	1	6221	2	Y	66	75	1			66
							73	9									
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	814	1	7668	2	Y	82	76	1			72
							90	9									
01	7347	X	5786	-0-	-1561	-0-	806	1	4863	2	Y	106	41	1			137
							117	9									
02	6786	X	6085	-0-	-701	-0-	661	1	5281	2	Y	130	128	1			139
							143	9									
03	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	837	1	7116	2	Y	44	38	1			145
							48	9									
*04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	852	1	6803	2	Y	160	79	1			226
							176	9									

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	521	2	45	9	Y	41	155	1			48
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	515	2	28	9	Y	25					73
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	438	2	21	9	Y	19					92
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	573	2	45	9	Y	41					133
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	518	2	32	9	Y	29					162
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	589	2	40	9	Y	36					198

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1026	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1209	N	46	-0-	-1163	-0-	46	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	843	-0-	-507	-0-	822	2	21	9	Y	19					114
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			Y	-0-					114
01	1736	N	535	-0-	-1201	-0-	534	2	1	9	Y	1					115
02	812	N	488	-0-	-324	-0-	488	2			Y	-0-	1	1			114
03	1054	N	465	-0-	-589	-0-	465	2			Y	-0-	25	1			89
*04	510	N	509	-0-	-1	-0-	508	2	1	9	Y	1	1	1			89

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1507	2	1	9	Y	1	1	1			28
12	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1466	2	1	9	Y	1	1	1			28
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	Y	1	1	1			28
02	1450	N	1179	-0-	-271	-0-	1178	2	1	9	Y	1	2	1			27
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	2	1	1			28
*04	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	1480	2	1	9	Y	1	1	1			28

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2300	-0-	-700	3566	480	1	1781	2	Y	35	26	1			48
							39	9									
12	3100	N	1888	-0-	-1212	2354	488	1	1364	2	Y	33	26	1			55
							36	9									
01	2692	N	338	-0-	-2354	-0-	316	1	22	9	Y	20	14	1			61
02	2233	N	2199	-0-	-34	-0-	437	1	1736	2	Y	24	32	1			53
							26	9									
03	3100	N	3135	-0-	35	35	475	1	2626	2	Y	31	12	1			72
							34	9									
*04	2393	N	2358	-0-	-35	-0-	458	1	1869	2	Y	28	27	1			73
							31	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1494	2	8	9	Y	7					56
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1523	2	56	9	Y	51	1	1			106
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1230	2	26	9	Y	24					130
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2	1	1			131
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1					132
*04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1146	2	4	9	Y	4	1	1			135

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1495	-0-	-305	-0-	1495	2			Y	-0-	1	1			24
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	1	1	1			24
01	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1443	2	2	9	Y	2	1	1			25
02	1450	N	1359	-0-	-91	-0-	1358	2	1	9	Y	1	2	1			24
03	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	1469	2	2	9	Y	2	1	1			25
*04	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1280	2	1	9	Y	1	1	1			25

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	1274	2	Y	25					114
							28	9									
12	1519	X	826	-0-	-693	-0-	809	2	17	9	Y	15					129
01	1519	X	1304	-0-	-215	-0-	2	1	1288	2	Y	13					142
							14	9									
02	1421	X	850	-0-	-571	-0-	850	2			Y	-0-					142
03	1364	X	734	-0-	-630	-0-	721	2	13	9	Y	12					154
*04	1320	X	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			Y	-0-	123	1			31

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1311	2	20	9	Y	18	3	1			18
12	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1214	2	15	9	Y	14	3	1			29
01	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	1133	2	13	9	Y	12	2	1			39
02	1276	N	1183	-0-	-93	-0-	1168	2	15	9	Y	14	6	1			47
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1166	2	6	9	Y	5	2	1			50
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15	3	1			62

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	1875	2	41	9	Y	37					43
12	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	1957	2	61	9	Y	55	3	1			95
01	2170	N	1720	-0-	-450	-0-	1718	2	2	9	Y	2	3	1			94
02	1856	N	1327	-0-	-529	-0-	1323	2	4	9	Y	4	80	1			18
03	2015	N	1665	-0-	-350	-0-	1663	2	2	9	Y	2	3	1			17
*04	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	1272	2			Y	-0-					17

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					23
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					23
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					23
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1					24
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	792	2	28	9	Y	25					49
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	463	1	3320	2	N	43	22	1			164
							47	9									
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	15	20	1			159
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	42	7	1			194
02	3132	X	2459	-0-	-673	-0-	337	1	2103	2	N	17	165	1			46
							19	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	20	11	1			55
*04	3240	X	914	-0-	-2326	-0-	96	1	782	2	N	33	24	1			64
							36	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

11	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	1718	2	12	9	Y	11	2	1			121
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2220	2	13	9	Y	12	2	1			131
01	2015	N	1368	-0-	-647	-0-	1345	2	23	9	Y	21	2	1			150
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-	86	1			64
03	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	1684	2	25	9	Y	23	1	1			86
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1560	2	14	9	Y	13	3	1			96

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	237	1	4302	2	Y	63					107
							69	9									
12	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	184	1	4197	2	Y	35	1	1			141
							39	9									
01	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	216	1	3283	2	Y	8					149
							9	9									
02	4176	X	3121	-0-	-1055	-0-	112	1	2986	2	Y	21	1	1			169
							23	9									
03	4464	X	3660	-0-	-804	-0-	248	1	3391	2	Y	19	157	1			31
							21	9									
*04	4320	X	3925	-0-	-395	-0-	240	1	3640	2	Y	41	1	1			71
							45	9									

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1077	1	1645	2	Y	45	90	1			27
							50	9									
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	1116	1	1895	2	Y	56	6	1			77
							62	9									
01	2480	N	2077	-0-	-403	-0-	948	1	1061	2	Y	62	6	1			133
							68	9									
02	2320	N	1690	-0-	-630	-0-	1023	1	622	2	Y	41	124	1			50
							45	9									
03	2480	N	1148	-0-	-1332	-0-	1109	1	39	9	Y	35	7	1			78
*04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	1080	1	1638	2	Y	70					8
							77	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	386	1	2768	2	Y	67	13	1			225
							74	9									
12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	788	1	6036	2	Y	75	189	1			111
							83	9									
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	699	1	5858	2	Y	73	7	1			177
							80	9									
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	572	1	3571	2	Y	63	22	1			218
							69	9									
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	795	1	5349	2	Y	48	173	1			93
							53	9									
*04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	649	1	5298	2	Y	63	14	1			142
							69	9									

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	573	1	742	2	Y	111	169	1			147
							122	9									
12	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	585	1	317	2	Y	118	172	1			93
							130	9									
01	1612	N	482	-0-	-1130	-0-	424	1	58	9	Y	53					146
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	548	1	906	2	Y	128	173	1			101
							141	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	589	1	782	2	Y	128					229
							141	9									
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	526	1	102	9	Y	93	159	1			163

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	568	1	4433	2	N	43	169	1			59
							47	9									
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	589	1	4036	2	N	55	10	1			104
							61	9									
01	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	548	1	3908	2	N	57	9	1			152
							63	9									
02	4263	X	4210	-0-	-53	-0-	551	1	3622	2	N	34	120	1			66
							37	9									
03	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	587	1	3705	2	N	51	11	1			106
							56	9									
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	570	1	4034	2	N	41					147
							45	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	471	1	19516	2	N	91	169	1			132
							100	9									
12	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	487	1	18960	2	N	84	10	1			206
							92	9									
01	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	473	1	13046	2	N	65	173	1			98
							72	9									
02	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	461	1	18665	2	N	73					171
							80	9									
03	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	496	1	16785	2	N	61	11	1			221
							67	9									
*04	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	480	1	15456	2	N	63	166	1			118
							69	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

11	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	4479	2	26	9	N	24					294
12	4805	X	3742	-0-	-1063	-0-	3729	2	13	9	N	12	195	1			111
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4912	2	32	9	N	29					140
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4374	2	1	9	N	1					141
03	4650	X	4259	-0-	-391	-0-	4258	2	1	9	N	1					142
*04	4770	X	3772	-0-	-998	-0-	3761	2	11	9	N	10					152

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

11	9360	X	8706	-0-	-654	-0-	8703	2	3	9	N	3					180
12	9672	X	8880	-0-	-792	-0-	8866	2	14	9	N	13					193
01	9393	X	8096	-0-	-1297	-0-	8090	2	6	9	N	5					198
02	8787	X	7492	-0-	-1295	-0-	7484	2	8	9	N	7					205
03	9207	X	7729	-0-	-1478	-0-	7729	2			N	-0-					205
*04	8700	X	7217	-0-	-1483	-0-	7213	2	4	9	N	4					209

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

11	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	240	1	1723	2	N	118					243
							130	9									
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	248	1	1880	2	N	54					297
							59	9									
01	2883	X	2136	-0-	-747	-0-	248	1	1842	2	N	42	194	1			145
							46	9									
02	2697	X	1694	-0-	-1003	-0-	232	1	1412	2	N	45					190
							50	9									
03	2883	X	1658	-0-	-1225	-0-	251	1	1357	2	N	45					235
							50	9									
*04	2130	X	1728	-0-	-402	-0-	240	1	1438	2	N	45	178	1			102
							50	9									

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	240	1	367	2	N	32					145
							35	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	248	1	1779	2	N	66					211
							73	9									
01	2759	X	1158	-0-	-1601	-0-	248	1	875	2	N	32	183	1			60
							35	9									
02	2581	X	1843	-0-	-738	-0-	232	1	1580	2	N	28					88
							31	9									
03	2759	X	1931	-0-	-828	-0-	251	1	1649	2	N	28					116
							31	9									
*04	2040	X	1458	-0-	-582	-0-	240	1	1172	2	N	42					158
							46	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4275	2	44	9	N	40					184
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4487	2	29	9	N	26					210
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4798	2	3	9	N	3					213
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4117	2	4	9	N	4					217
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4296	2	1	9	N	1					218
*04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					218

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

11	5820	X	5335	-0-	-485	-0-	5248	2	87	9	Y	79	172	1			69
12	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	5678	2	101	9	Y	92	10	1			151
01	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	5642	2	37	9	Y	34					185
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5460	2	180	9	Y	164	197	1			152
03	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	5480	2	67	9	Y	61					213
*04	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	5058	2	65	9	Y	59	173	1			99

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

11	2130	N	825	-0-	-1305	-0-	750	1	39	2	N	33					302
							36	9									
12	2201	N	840	-0-	-1361	-0-	771	1	69	9	N	63	193	1			172
01	2201	X	1171	-0-	-1030	-0-	775	1	341	2	N	50					222
							55	9									
02	2059	X	757	-0-	-1302	-0-	725	1	32	9	N	29					251
03	2201	X	1748	-0-	-453	-0-	778	1	905	2	N	59					310
							65	9									
*04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	750	1	1037	2	N	49					359
							54	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

11	90	N	69	-0-	-21	-0-	67	2	2	9	N	2					47
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					47
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					47
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					47
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					47

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

11	25920	X	18047	-0-	-7873	-0-	17742	2	305	9	N	277	327	1			120
12	25420	X	15611	-0-	-9809	-0-	15297	2	314	9	N	285	316	1			89
01	25420	X	19718	-0-	-5702	-0-	19391	2	327	9	N	297	302	1			84
02	23780	X	11014	-0-	-12766	-0-	513	1	10253	2	N	225	159	1			150
							248	9									
03	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	175	1	19982	2	N	360	343	1			167
							396	9									
*04	19080	X	18893	-0-	-187	-0-	18505	2	388	9	N	353	338	1			182

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34020	X	32418	-0-	-1602	-0-	4800 245	1 9	27373	2	N	223	182	1			212
12	34968	X	32400	-0-	-2568	-0-	4760 220	1 9	27420	2	N	200	356	1			56
01	34968	X	24621	-0-	-10347	-0-	4293 171	1 9	20157	2	N	155	8	1			203
02	32712	X	26391	-0-	-6321	-0-	4640 271	1 9	21480	2	N	246	368	1			81
03	33511	X	27694	-0-	-5817	-0-	4800 308	1 9	22586	2	N	280	177	1			184
*04	32430	X	30351	-0-	-2079	-0-	4800 180	1 9	25371	2	N	164	187	1			161

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-

YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6427	2	510	9	N	464	440	1			300
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	5814	2	479	9	N	435	463	1			272
01	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10444	2	374	9	N	340	240	1			372
02	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11227	2	477	9	N	434	529	1			277
03	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10193	2	556	9	N	505	585	1			197
*04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	7926	2	524	9	N	476	456	1			217

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25500	X	21194	-0-	-4306	-0-	20911	2	283	9	N	257	366	1			216
12	26350	X	14579	-0-	-11771	-0-	14286	2	293	9	N	266	180	1			302
01	24242	X	16707	-0-	-7535	-0-	16216	2	491	9	N	446	537	1			211
02	22678	X	17513	-0-	-5165	-0-	16978	2	535	9	N	486	539	1			158
03	24242	X	20899	-0-	-3343	-0-	20285	2	614	9	N	558	362	1			354
*04	21180	X	21146	-0-	-34	-0-	20572	2	574	9	N	522	536	1			340

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78120	X	67967	-0-	-10153	-0-	67442	2	525	9	N	477	541	1			327
12	75144	X	68457	-0-	-6687	-0-	67796	2	661	9	N	601	537	1			391
01	75144	X	65009	-0-	-10135	-0-	64116	2	893	9	N	812	703	1			500
02	70296	X	59342	-0-	-10954	-0-	58682	2	660	9	N	600	726	1			374
03	73408	X	61731	-0-	-11677	-0-	61046	2	685	9	N	623	541	1			456
*04	67980	X	56891	-0-	-11089	-0-	56272	2	619	9	N	563	538	1			481

LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 294710 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10887 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	14249	-0-	-3451	-0-	13900	2	349	9	N	317	340	1			187
12	17360	X	13868	-0-	-3492	-0-	13523	2	345	9	N	314	338	1			163
01	16833	X	13350	-0-	-3483	-0-	12995	2	355	9	N	323	353	1			133
02	14848	X	12768	-0-	-2080	-0-	12486	2	282	9	N	256	175	1			214
03	15314	X	13178	-0-	-2136	-0-	12925	2	253	9	N	230	326	1			118
*04	14250	X	11900	-0-	-2350	-0-	11632	2	268	9	N	244	155	1			207

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LITTLE 30-43 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 295072 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10887 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63690	X	53498	-0-	-10192	-0-	52135	2	1363	9	N	1239	1222	1			232
12	62837	X	53418	-0-	-9419	-0-	52065	2	1353	9	N	1230	1264	1			198
01	61597	X	51735	-0-	-9862	-0-	50329	2	1406	9	N	1278	1279	1			197
02	55854	X	46922	-0-	-8932	-0-	45683	2	1239	9	N	1126	1074	1			249
03	57536	X	48568	-0-	-8968	-0-	47334	2	1234	9	N	1122	1244	1			127
*04	53490	X	39959	-0-	-13531	-0-	38992	2	967	9	N	879	894	1			112

EQV OPERATING LLC 101634
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

11	750	N	742	-0-	-8	-0-	734	3	8	9	N	7					83
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	748	3	8	9	N	7					90
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	725	3	12	9	N	11					101
02	725	N	702	-0-	-23	-0-	155	1	541	3	N	5					81
							6	9									
*03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					81
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					81

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	3	13	9	N	12					181
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	635	3	20	9	N	18					199
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	584	3	9	9	N	8					207
02	609	N	605	-0-	-4	-0-	146	1	450	3	N	8					213
							9	9									
*03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					213
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					213

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	385	3	20	9	N	18					103
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	392	3	22	9	N	20					123
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					123
*02	2900	N	3470	-0-	570	570	280	1	3164	3	N	24					147
							26	9									
*03	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	3	9	9	N	8					125
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1345	3	13	9	N	12					137
01	1364	N	483	-0-	-881	-0-	480	3	3	9	N	3					140
02	1305	N	850	-0-	-455	-0-	850	3			N	-0-					142
*03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					142
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					142

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	3	11	9	N	10					63
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	953	3	17	9	N	15					78
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	946	3	14	9	N	13					91
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	193	1	668	3	N	12					102
							13	9									
*03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					102
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					102

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					7
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					7
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					7
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	115	1	193	3	N	-0-					-0-
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	609	3	3	9	N	3					56
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	627	3	2	9	N	2					58
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	576	3	9	9	N	8					66
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	135	1	452	3	N	3					70
							3	9									
*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					70
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					70

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1216	-0-	-404	-0-	450	1	760	3	N	5					207
							6	9									
12	1488	N	466	-0-	-1022	-0-	465	1	1	3	N	-0-					207
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					207
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-	189	1			18
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	506	3	8	9	N	7					107
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	523	3	8	9	N	7					114
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	521	3	9	9	N	8					122
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	132	1	367	3	N	3					127
							3	9									
*03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					127
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					127

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

11	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	638	N	598	-0-	-40	-0-	344	1	254	3	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	377	1	281	3	N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

11	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	1452	3	14	9	N	13					68
12	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1506	3	17	9	N	15					83
01	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1423	3	14	9	N	13					96
02	1421	N	1366	-0-	-55	-0-	239	1	1109	3	N	16					112
							18	9									
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	327	1	1232	3	N	11					123
							12	9									
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					123

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	835	3	64	9	N	58					190
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	859	3	6	9	N	5					195
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	3	8	9	N	7					202
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	3	9	9	N	8					210
02	841	N	829	-0-	-12	-0-	134	1	687	3	N	7					217
							8	9									
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	189	1	714	3	N	8					225
							9	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					225

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

11	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	100	1	455	3	N	-0-					-0-
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	122	1	461	3	N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

11	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1210	3	11	9	N	10					50
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1398	3	17	9	N	15					65
01	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	1031	3	19	9	N	17					82
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	530	1	847	3	N	11					93
							12	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	540	1	935	3	N	17					110
							19	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					110

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

11	3000	N	1691	-0-	-1309	113	459	1	1232	3	N	-0-					90
12	2201	N	1774	-0-	-427	-0-	474	1	1300	3	N	-0-					90
*01	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2377	3	1	9	N	1					91
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	303	1	1381	3	N	-0-					91
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	387	1	1459	3	N	162	156	1			254
							178	9									
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					254

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-					182
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	676	3	7	9	N	6					188
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	652	3	3	9	N	3					191
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	277	1	359	3	N	24	171	1			44
							26	9									
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	199	1	469	3	N	-0-					44
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					44

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1303	3	13	9	N	12					75
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	9	N	12					87
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1284	3	14	9	N	13					100
02	1276	N	1147	-0-	-129	-0-	461	1	678	3	N	7					107
							8	9									
03	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	485	1	720	3	N	8					115
							9	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					115

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

11	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1284	3	17	9	N	15					191
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1292	3	20	9	N	18					209
01	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1111	3	14	9	N	13					222
02	1247	N	1207	-0-	-40	-0-	1183	3	24	9	N	22					244
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1281	3	15	9	N	14	195	1			63
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1257	3	12	9	N	11					74

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

11	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	3616	3	37	9	N	34					210
12	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3481	3			N	-0-					210
01	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	3254	3			N	-0-					210
02	3567	X	2845	-0-	-722	-0-	2788	3	57	9	N	52					262
03	3813	X	3239	-0-	-574	-0-	3181	3	58	9	N	53					315
04	3660	X	3111	-0-	-549	-0-	3072	3	39	9	N	35	179	1			171

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4607	-0-	-463	-0-	4607	3			N	-0-					130
12	5239	X	4606	-0-	-633	-0-	4606	3			N	-0-					130
01	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	4474	3			N	-0-					130
02	4524	X	4086	-0-	-438	-0-	4030	3	56	9	N	51					181
03	4836	X	4329	-0-	-507	-0-	4276	3	53	9	N	48					229
04	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4194	3	36	9	N	33					262

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3574	-0-	-326	-0-	3454	3	120	9	N	109					286
12	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	3552	3	105	9	N	95	192	1			189
01	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	3247	3	321	9	N	292	192	1			289
02	3538	X	3336	-0-	-202	-0-	3229	3	107	9	N	97	183	1			203
03	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3502	3	127	9	N	115					318
04	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	3424	3	114	9	N	104	191	1			231

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	2862	3	74	9	N	67	190	1			147
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2943	3	67	9	N	61					208
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3008	3	59	9	N	54					262
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2597	3	44	9	N	40					302
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2536	3	42	9	N	38	196	1			144
*04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2600	3	42	9	N	38					182

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1402	3	29	9	N	26					292
12	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1389	3	45	9	N	41	193	1			140
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1189	3	257	9	N	234	193	1			181
02	1392	N	1301	-0-	-91	-0-	1259	3	42	9	N	38					219
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1381	3	55	9	N	50					269
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1328	3	89	9	N	81	188	1			162

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	2344	3	58	9	N	53	194	1			187
12	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	2364	3			N	-0-					187
01	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	2180	3			N	-0-					187
02	2349	N	2256	-0-	-93	-0-	2116	3	140	9	N	127					314
03	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2252	3	36	9	N	33	188	1			159
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2179	3	84	9	N	76					235

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2572	-0-	-98	-0-	2526	3	46	9	N	42	191	1			122
12	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	3			N	-0-					122
01	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2372	3			N	-0-					122
02	2552	X	2330	-0-	-222	-0-	2330	3			N	-0-					122
03	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2495	3	62	9	N	56					178
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2522	3	274	9	N	249	193	1			234

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2767	3	63	9	N	57	195	1			124
12	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2852	3	72	9	N	65					189
01	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	2577	3	74	9	N	67					256
02	2784	X	2632	-0-	-152	-0-	2578	3	54	9	N	49	191	1			114
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2758	3	64	9	N	58					172
04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	2648	3	57	9	N	52					224

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4860	3	59	9	N	54	180	1			290
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					290
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					290
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4778	3	127	9	N	115					405
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5096	3	101	9	N	92	177	1			320
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4992	3	134	9	N	122	183	1			259

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1680	3	36	9	N	33					164
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1677	3	79	9	N	72					236
01	1736	N	1450	-0-	-286	-0-	1408	3	42	9	N	38					274
02	1653	N	1534	-0-	-119	-0-	1500	3	34	9	N	31					305
03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1641	3	40	9	N	36	194	1			147
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1408	3	40	9	N	36					183

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1235	1	2567	3	N	71					315
							78	9									
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	1276	1	1834	3	N	77					392
							85	9									
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2414	3	63	9	N	57	183	1			266
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	755	1	1410	3	N	22	176	1			112
							24	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	300	1	5738	3	N	106					550
							117	9									
12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	310	1	6774	3	N	103	190	1			463
							113	9									
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5202	3	66	9	N	60					523
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3884	3	68	9	N	62					318
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		1190	-0-	1190	1190	350	1	823	3	N	15					292
							17	9									
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1190					N	-0-					292
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	1632	1	2362	3	N	124	161	1			-0-
							136	9									
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1685	1	2339	3	N	53					53
							58	9									
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2330	3	44	9	N	40					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	2446	1	19547	3	N	196	394	1			28
							216	9									
12	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	2529	1	18931	3	N	277	46	1			259
							305	9									
01	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	19086	3	266	9	N	242	359	1			142
02	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	4590	1	12460	3	N	183					734
							201	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					734

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	2209	-0-	2209	2209	560	1	1560	3	N	80	182	1			187
							88	9									
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2209					N	-0-					187
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9131	3	118	9	N	107	192	1			452
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9296	3	130	9	N	118					570
01	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9568	3	84	9	N	76					646
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1762	1	6754	3	N	130	384	1			388
							143	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					388

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5326	-0-	-1094	-0-	5250	3	76	9	N	69	196	1			181
12	6634	X	5610	-0-	-1024	-0-	5514	3	96	9	N	87					268
01	5921	X	2824	-0-	-3097	-0-	2788	3	36	9	N	33					301
02	5539	X	3674	-0-	-1865	-0-	838	1	2789	3	N	43	198	1			146
							47	9									
03	5704	X	3393	-0-	-2311	-0-	845	1	2504	3	N	40					186
							44	9									
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					186

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	700	-0-	-320	-0-	125	1	573	2	N	2	187	1			-0-
							2	9									
12	1023	N	803	-0-	-220	-0-	101	1	702	2	N	-0-					-0-
01	744	N	484	-0-	-260	-0-	76	1	402	2	N	5					5
							6	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1188	2	N	12					17
							13	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	51	1	1603	2	N	11					28
							12	9									
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	96	1	1156	2	N	10					38
							11	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	149	1	679	2	N	-0-					17
12	992	N	868	-0-	-124	-0-	109	1	759	2	N	-0-					17
01	899	N	697	-0-	-202	-0-	101	1	538	2	N	53					70
							58	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	N	-0-					70
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	35	1	1090	2	N	14					84
							15	9									
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	91	1	1090	2	N	-0-					84

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	427	1	1948	2	N	-0-					53
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	323	1	2251	2	N	-0-					53
01	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	256	1	1354	2	N	-0-					53
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	106	1	1913	2	N	-0-					53
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	94	1	2950	2	N	-0-					53
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	173	1	2080	2	N	-0-					53

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					58
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					58
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					58
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					58
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					58

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					89
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					89
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					89
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					89
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2023 - WELL PLUGGED 12/13/23

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					67
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1301	2	130	9	N	118					185
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					185
02	1189	N	1188	-0-	-1	-0-	1188	2			N	-0-					185
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1303	2	77	9	N	70					255
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1244	2	21	9	N	19	194	1			80

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					48
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					48
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					48
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					48
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					48
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

11	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1610	2			N	-0-					60
12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					60
01	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-					60
02	1566	N	1527	-0-	-39	-0-	1527	2			N	-0-					60
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					60
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					60

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

11	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1796	2	44	9	N	40					187
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	N	13					200
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2115	2	101	9	N	92	212	1			80
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					80
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2028	2	6	9	N	5					85
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					85

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	30	1	3703	2	N	37					232
							41	9									
12	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	31	1	3585	2	N	25	190	1			67
							28	9									
01	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	27	1	3432	2	N	26					93
							29	9									
02	3451	X	3260	-0-	-191	-0-	22	1	3205	2	N	30					123
							33	9									
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	28	1	4244	2	N	40					163
							44	9									
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	30	1	3674	2	N	34					197
							37	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	30	1	814	2	N	17					194
							19	9									
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	31	1	842	2	N	15					209
							17	9									
01	899	N	711	-0-	-188	-0-	27	1	672	2	N	11					220
							12	9									
02	841	N	749	-0-	-92	-0-	27	1	713	2	N	8					228
							9	9									
03	899	N	825	-0-	-74	-0-	25	1	785	2	N	14	196	1			46
							15	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	820	2	N	9					55
							10	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	30	1	1925	2	N	33	175	1			61
							36	9									
12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	30	1	2050	2	N	30					91
							33	9									
01	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	27	1	1790	2	N	12					103
							13	9									
02	1914	N	1780	-0-	-134	-0-	29	1	1729	2	N	20					123
							22	9									
03	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	31	1	1765	2	N	10					133
							11	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	30	1	1836	2	N	8					141
							9	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	30	1	1291	2	N	22					195
							24	9									
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	31	1	1356	2	N	27					222
							30	9									
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	27	1	1319	2	N	11	196	1			37
							12	9									
02	1305	N	1124	-0-	-181	-0-	27	1	1079	2	N	16					53
							18	9									
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	25	1	1292	2	N	19					72
							21	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	30	1	1293	2	N	18					90
							20	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	30	1	1700	2	N	7					37
							8	9									
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	31	1	1896	2	N	26					63
							29	9									
01	1922	N	1513	-0-	-409	-0-	27	1	1482	2	N	4					67
							4	9									
02	1682	N	1653	-0-	-29	-0-	28	1	1591	2	N	31					98
							34	9									
03	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	25	1	1531	2	N	19					117
							21	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	30	1	1741	2	N	15					132
							17	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	30	1	737	2	N	7					133
							8	9									
12	868	N	699	-0-	-169	-0-	31	1	658	2	N	9					142
							10	9									
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	28	1	741	2	N	10					152
							11	9									
02	754	N	675	-0-	-79	-0-	27	1	639	2	N	8					160
							9	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	769	2	N	12	137	1			35
							13	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	730	2	N	3					38
							3	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	30	1	2598	2	N	32					152
							35	9									
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	31	1	2652	2	N	38					190
							42	9									
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	27	1	2477	2	N	28					218
							31	9									
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	29	1	2455	2	N	23	193	1			48
							25	9									
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	31	1	2505	2	N	29					77
							32	9									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	30	1	2413	2	N	36					113
							40	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	8					370
							9	9									
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	12					382
							13	9									
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	27	1	608	2	N	5					387
							6	9									
02	667	N	542	-0-	-125	-0-	26	1	496	2	N	18					405
							20	9									
03	713	N	536	-0-	-177	-0-	22	1	505	2	N	8	175	1			238
							9	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	7					245
							8	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	30	1	2421	2	N	32	187	1			35
							35	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	31	1	2479	2	N	20					55
							22	9									
01	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	27	1	2321	2	N	32					87
							35	9									
02	2407	N	2400	-0-	-7	-0-	29	1	2332	2	N	35					122
							39	9									
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	31	1	2478	2	N	30					152
							33	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	33					185
							36	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	29	1	303	2	N	-0-					84
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	16					100
							18	9									
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	26	1	256	2	N	-0-					100
02	319	N	281	-0-	-38	-0-	26	1	243	2	N	11					111
							12	9									
03	434	N	299	-0-	-135	-0-	24	1	272	2	N	3					114
							3	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	5					119
							6	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	N	-0-					76
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					76
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	30	1	320	2	N	-0-					76
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	27	1	270	2	N	-0-					76
03	372	N	193	-0-	-179	-0-	22	1	171	2	N	-0-					76
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	26	1	232	2	N	-0-					76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	14					172
							15	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	17					189
							19	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	735	2	N	16					205
							18	9									
02	783	N	528	-0-	-255	-0-	25	1	497	2	N	5					210
							6	9									
03	837	N	520	-0-	-317	-0-	25	1	486	2	N	8	185	1			33
							9	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	829	2	N	17					50
							19	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	27	1	221	2	N	1			250
							1	9							
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	19	1	217	2	N	-0-			250
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-			250
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	N	-0-			250
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	N	3			253
							3	9							
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	28	1	125	2	N	-0-			253

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2322	-0-	-678	2889	30	1	2258	2	N	31			88
							34	9							
12	3100	N	2396	-0-	-704	2185	31	1	2330	2	N	32			120
							35	9							
01	3100	N	2178	-0-	-922	1263	27	1	2144	2	N	6			126
							7	9							
02	2900	N	2003	-0-	-897	366	28	1	1974	2	N	1			127
							1	9							
03	2559	N	2193	-0-	-366	-0-	25	1	2154	2	N	13			140
							14	9							
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	35			175
							39	9							

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2263	-0-	-407	-0-	26	1	2207	2	N	27			99
							30	9							
12	2728	N	1139	-0-	-1589	-0-	14	1	1118	2	N	6			105
							7	9							
01	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	27	1	2428	2	N	24			129
							26	9							
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	29	1	2475	2	N	35			164
							39	9							
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	31	1	2538	2	N	31			195
							34	9							
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	37			232
							41	9							

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	30	1	782	2	N	5			192
							6	9							
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	31	1	802	2	N	7			199
							8	9							
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	28	1	725	2	N	11			210
							12	9							
02	783	N	770	-0-	-13	-0-	28	1	742	2	N	-0-			210
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	31	1	788	2	N	7			217
							8	9							
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	N	5			222
							6	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	30	1	1960	2	N	36					120
							40	9									
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	31	1	2007	2	N	47					167
							52	9									
01	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	31	1	1937	2	N	30					197
							33	9									
02	1972	N	1827	-0-	-145	-0-	29	1	1765	2	N	30					227
							33	9									
03	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	31	1	1924	2	N	34	179	1			82
							37	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1945	2	N	38					120
							42	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	30	1	761	2	N	10					127
							11	9									
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	29	1	748	2	N	10					137
							11	9									
01	837	N	702	-0-	-135	-0-	24	1	676	2	N	2					139
							2	9									
02	783	N	632	-0-	-151	-0-	18	1	600	2	N	13					152
							14	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	25	1	790	2	N	15					167
							17	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	8					175
							9	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	29	1	2281	2	N	14	191	1			83
							15	9									
12	2573	N	2338	-0-	-235	-0-	31	1	2279	2	N	25					108
							28	9									
01	2542	N	2227	-0-	-315	-0-	29	1	2173	2	N	23					131
							25	9									
02	2262	N	2132	-0-	-130	-0-	27	1	2084	2	N	19					150
							21	9									
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	30	1	2461	2	N	33					183
							36	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	30	1	2349	2	N	24					207
							26	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	570	-0-	-90	-0-	30	1	534	2	N	5					100
							6	9									
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	31	1	571	2	N	12					112
							13	9									
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	27	1	522	2	N	8					120
							9	9									
02	551	N	525	-0-	-26	-0-	25	1	489	2	N	10					130
							11	9									
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	24	1	406	2	N	5					135
							6	9									
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	30	1	444	2	N	8					143
							9	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	30	1	2562	2	N	25					188
							28	9									
12	2945	X	2267	-0-	-678	-0-	24	1	2171	2	N	65	185	1			68
							72	9									
01	2821	X	1883	-0-	-938	-0-	21	1	1812	2	N	45					113
							50	9									
02	2639	X	1727	-0-	-912	-0-	29	1	1654	2	N	40					153
							44	9									
03	2821	X	2033	-0-	-788	-0-	31	1	2002	2	N	-0-					153
04	2610	X	1591	-0-	-1019	-0-	28	1	1506	2	N	52					205
							57	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	30	1	3578	2	N	27					291
							30	9									
12	3565	X	3210	-0-	-355	-0-	30	1	3149	2	N	28					319
							31	9									
01	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	28	1	3127	2	N	57	179	1			197
							63	9									
02	3335	X	3056	-0-	-279	-0-	29	1	2965	2	N	56					253
							62	9									
03	3565	X	2984	-0-	-581	-0-	31	1	2912	2	N	37					290
							41	9									
04	3450	X	3150	-0-	-300	-0-	30	1	3066	2	N	49	178	1			161
							54	9									

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	30	1	3330	2	N	38					198
							42	9									
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	31	1	3538	2	N	15					213
							17	9									
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	28	1	3645	2	N	10					223
							11	9									
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	29	1	3081	2	N	-0-					223
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3265	2	N	-0-					223
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3037	2	N	11	171	1			63
							12	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	11					90
							12	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	14					104
							15	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	N	8					112
							9	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	N	12					124
							13	9									
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	25	1	597	2	N	10					134
							11	9									
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	30	1	527	2	N	5					139
							6	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	28	1	5102	2	N	34					140
							37	9									
12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	31	1	8246	2	N	104					244
							114	9									
01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	27	1	7067	2	N	77	181	1			140
							85	9									
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	28	1	6339	2	N	88					228
							97	9									
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	25	1	5972	2	N	69	189	1			108
							76	9									
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	30	1	6289	2	N	92					200
							101	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3270	-0-	-60	-0-	30	1	3172	2	N	62	197	1			62
							68	9									
12	3441	X	2961	-0-	-480	-0-	29	1	2869	2	N	57					119
							63	9									
01	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	29	1	2816	2	N	61					180
							67	9									
02	3161	X	2834	-0-	-327	-0-	29	1	2727	2	N	71	186	1			65
							78	9									
03	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	30	1	2917	2	N	47					112
							52	9									
04	3270	X	2889	-0-	-381	-0-	30	1	2776	2	N	75					187
							83	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3321	-0-	-429	-0-	30	1	3247	2	N	40	182	1			111
							44	9									
12	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	31	1	3389	2	N	72					183
							79	9									
01	3875	X	3080	-0-	-795	-0-	27	1	3001	2	N	47					230
							52	9									
02	3248	X	2618	-0-	-630	-0-	27	1	2544	2	N	43					273
							47	9									
03	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	25	1	2771	2	N	42	172	1			143
							46	9									
04	3390	X	2985	-0-	-405	-0-	30	1	2903	2	N	47					190
							52	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	30	1	1430	2	N	28	176	1			64
							31	9									
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	31	1	1462	2	N	33					97
							36	9									
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	28	1	1418	2	N	28					125
							31	9									
02	1450	N	1297	-0-	-153	-0-	27	1	1246	2	N	22					147
							24	9									
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	29	1	1400	2	N	13					160
							14	9									
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	27	1	1256	2	N	23					183
							25	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8627	-0-	-463	-0-	30	1	8500	2	N	88	182	1			193
							97	9									
12	9486	X	8499	-0-	-987	-0-	31	1	8339	2	N	117					310
							129	9									
01	9734	X	8188	-0-	-1546	-0-	29	1	8031	2	N	116	186	1			240
							128	9									
02	9106	X	8272	-0-	-834	-0-	28	1	8127	2	N	106	175	1			171
							117	9									
03	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	31	1	9899	2	N	100					271
							110	9									
04	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	30	1	9409	2	N	56					327
							62	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9043	-0-	-1547	-0-	30	1	8914	2	N	90					237
							99	9									
12	10943	X	9090	-0-	-1853	-0-	31	1	8941	2	N	107					344
							118	9									
01	10540	X	8711	-0-	-1829	-0-	25	1	8558	2	N	116	195	1			265
							128	9									
02	9222	X	6847	-0-	-2375	-0-	26	1	6732	2	N	81	198	1			148
							89	9									
03	9858	X	7816	-0-	-2042	-0-	24	1	7682	2	N	100	57	1			191
							110	9									
04	9030	X	7678	-0-	-1352	-0-	30	1	7558	2	N	82					273
							90	9									

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	N	16					59
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1555	2	24	9	N	22					81
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1608	2	37	9	N	34					115
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3					118
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3	90	1			31
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8	9	N	7					38

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2023 - WELL PLUGGED 8/11/2023

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					50
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					50
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	518	3	12	9	N	11					61
02	551	N	485	-0-	-66	-0-	485	3			N	-0-					61
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					61
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					61

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					156
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3328	-0-	-932	-0-	730	1	2491	2	Y	97					186
							107	9									
12	4402	X	3888	-0-	-514	-0-	745	1	2989	2	Y	140	214	1			112
							154	9									
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	475	1	3253	2	Y	131	30	1			213
							144	9									
02	3393	X	3252	-0-	-141	-0-	599	1	2526	2	Y	115	176	1			152
							127	9									
03	3875	X	3486	-0-	-389	-0-	720	1	2635	2	Y	119	212	1			59
							131	9									
*04	3750	X	3581	-0-	-169	-0-	704	1	2781	2	Y	87					146
							96	9									

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8294	-0-	-466	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8936	-0-	-116	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1964	1	6770	3	N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1650	1	8144	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	22823	2	73	9	N	66					208
12	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	23462	2	51	9	N	46	201	1			53
01	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	24139	2	28	9	N	25					78
02	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	2			N	-0-					78
03	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	24126	2	83	9	N	75					153
04	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2			N	-0-					153

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	289	-0-	-1421	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	235	-0-	-55	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	272	-0-	-131	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	209	1	803	3	N	-0-					-0-
*03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650		4089	-0-	-561 B	5355	58 329	1 9	3702	2	N	299	192	1			254
12	3971		3577	-0-	-394 B	4961	62 328	1 9	3187	2	N	298	385	1			167
01	5921		2881	-0-	-3040 B	1921	48 238	1 9	2595	2	N	216	189	1			194
02	3383	N	3456	-0-	73 B	1994	54 395	1 9	3007	2	N	359	384	1			169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1994																	
03	3171	N	3436	-0-	265 B	2259	54 378	1 9	3004	2	N	344	383	1			130
04	2790	N	3571	-0-	781 B	3040	60 380	1 9	3131	2	N	345	380	1			95

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019																	

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					32
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					32
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					32
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					32
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					32
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					27
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					27
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					27
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					27
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					27
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					27

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1518	-0-	1518	1518	1518	2			Y	-0-					58
12	2847	N	1329	-0-	-1518	-0-	1329	2			Y	-0-					58
01	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			Y	-0-					58
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					58
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					58
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					236
12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					236
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					236
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					236
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					236
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					236

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					108
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					108
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					108
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					108
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					108
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					108

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					70
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					70
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					70
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					70
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					70
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					70

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2626	-0-	-374	1733	2626	2			N	-0-					145
12	3100	N	2672	-0-	-428	1305	2672	2			N	-0-					145
01	3100	N	2334	-0-	-766	539	2334	2			N	-0-					145
02	2745	N	2206	-0-	-539	-0-	2206	2			N	-0-					145
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					145
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					102
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					102
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					102
02	261	N	149	-0-	-112	-0-	149	2			N	-0-					102
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					102
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					80
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	319	N	286	-0-	-33	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					68
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					68
01	1643	N	174	-0-	-1469	-0-	174	2			N	-0-					68
02	1537	N	151	-0-	-1386	-0-	151	2			N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					68

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3038	-0-	38	38	2839	2	199	9	N	181	181	1			72
12	2848	N	2810	-0-	-38	-0-	2810	2			N	-0-					72
01	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2748	2			N	-0-					72
02	2610	X	2531	-0-	-79	-0-	2531	2			N	-0-					72
03	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2432	2			N	-0-					72
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					72

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					100
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					100
01	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	1310	1			N	-0-					100
02	1218	N	1145	-0-	-73	-0-	1145	2			N	-0-					100
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					100
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					27
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					27
01	2294	N	1839	-0-	-455	-0-	1839	2			N	-0-					27
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					27
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					27
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					73
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					73
01	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					73
02	754	N	621	-0-	-133	-0-	621	2			N	-0-					73
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					73
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					39
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					39
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					39
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	273	2			N	-0-					39
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					39
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					39

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					50
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					50
01	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-					50
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	746	2			N	-0-					50
03	899	N	220	-0-	-679	-0-	220	2			N	-0-					50
04	690	N	11	-0-	-679	-0-	11	2			N	-0-					50

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	N	3					95
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2	9	N	2					97
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					97
02	1537	N	1391	-0-	-146	-0-	1391	2			N	-0-					97
03	1643	N	435	-0-	-1208	-0-	435	2			N	-0-					97
04	1410	N	63	-0-	-1347	-0-	63	2			N	-0-					97

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					51
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					51
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					51
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					51
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					51
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-					51

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10258	X	2296	-0-	-7962	-0-	2279	2	17	9	N	15					153
12	2790	X	2032	-0-	-758	-0-	2004	2	28	9	N	25					178
01	2790	X	2013	-0-	-777	-0-	1987	2	26	9	N	24					202
02	2349	X	1916	-0-	-433	-0-	1894	2	22	9	N	20	195	1			27
03	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	1680	2	18	9	N	16					43
04	2310	X	991	-0-	-1319	-0-	967	2	24	9	N	22					65

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2295	2	39	9	N	35					73
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	N	7					80
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3089	2	30	9	N	27					107
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	N	11					118
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1498	2	48	9	N	44					162
04	840	X	365	-0-	-475	-0-	365	2			N	-0-					162

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					40
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					40
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					40
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					40
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					40
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1090	-0-	-440	-0-	1090	2			N	-0-					352
12	1550	N	905	-0-	-645	-0-	905	2			N	-0-					352
01	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	2			N	-0-					352
02	1044	N	836	-0-	-208	-0-	836	2			N	-0-					352
03	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			N	-0-					352
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	2			N	-0-					352

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					183
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					183
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-					183
02	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					183
03	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			N	-0-					183
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	2			N	-0-					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	166	2	2	9	N	2					46
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					46
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					46
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	2			N	-0-					46
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					46
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					46

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					68
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					68
01	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	2			N	-0-					68
02	1189	N	1175	-0-	-14	-0-	1175	2			N	-0-					68
03	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2			N	-0-					68
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					68

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1151	3	14	9	N	13					70
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1180	3	8	9	N	7					77
01	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1125	3	2	9	N	2					79
02	1131	N	1105	-0-	-26	-0-	1085	3	20	9	N	18					97
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					97
04	1080	N	315	-0-	-765	-0-	315	3			N	-0-					97

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 2 RRCID -> 293136 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 10090

11	1020	N	774	-0-	-246	-0-	757	2	17	9	N	15					203
12	992	N	912	-0-	-80	-0-	890	2	22	9	N	20					223
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	855	2	4	9	N	4					227
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	N	3					230
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					230
04	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					230

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

11	2940		2385	-0-	-555	-0-	2063	2	322	9	N	293	355	1			258
12	3038		3403	-0-	365	365	2843	2	560	9	N	509	368	1			399
01	3278		3158	-0-	-120	245	2683	2	475	9	N	432	511	1			320
02	3201		2899	-0-	-302	-0-	2537	2	362	9	N	329	384	1			265
03	3222		3130	-0-	-92	-0-	2793	2	337	9	N	306	163	1			408
04	2940		NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					408

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ATLAS OPERATING LLC 036587
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					192
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					192
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					192
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					192
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					192
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					266
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					266
01	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	1246	2			N	-0-					266
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					266
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					266
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2854	R	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					42
12	3028	R	3028	-0-	-0-	-0-	2835	2	193	9	N	175	192	1			25
01	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					25
02	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					25
03	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					25
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					102
12	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					102
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					102
02	29	#	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					102
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					102
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					102

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC 100197
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					206
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					206
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					206
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	256	2			N	-0-					206
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					206
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2885	-0-	-835	-0-	2885	2			N	-0-					26
12	3844	X	1390	-0-	-2454	-0-	1390	2			N	-0-					26
01	3844	X	1395	-0-	-2449	-0-	1395	2			N	-0-					26
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	2					28
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3809	2	4	9	N	4					32
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					32

WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2511	-0-	2511	9440	2511	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		2643	-0-	2643	12083	2643	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2547	-0-	2547	14630	2547	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2302	-0-	2302	16932	2302	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2203	-0-	2203	19135	2203	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19135					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	478	-0-	-752	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	1271	#	215	-0-	-1056	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	1271	#	468	-0-	-803	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	#	812	-0-	-149	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
04	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	#	925	-0-	-395	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
12	1364	#	579	-0-	-785	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
01	1457	#	437	-0-	-1020	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	1044	#	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
04	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	571	-0-	-209	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	806	#	478	-0-	-328	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
01	775	#	428	-0-	-347	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	#	2312	-0-	-628	-0-	2267	2	45	9	N	41	175	1			12
12	3038	#	1311	-0-	-1727	-0-	1303	2	8	9	N	7					19
01	3038	#	1666	-0-	-1372	-0-	1662	2	4	9	N	4					23
02	2581	#	-0-	-0-	-2581	-0-					N	12					35
03	3047	R	3047	-0-	-0-	-0-	3035	2	12	9	N	11					46
04	2393	R	2393	-0-	-0-	-0-	2384	2	9	9	N	8					54

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

11	2730	#	2726	-0-	-4	-0-	2726	3			N	-0-					73
12	2759	#	1737	-0-	-1022	-0-	1737	3			N	-0-					73
01	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					73
02	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2492	3	217	9	N	197	197	1			73
03	3073	R	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					73
04	2730	#	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					73

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

11	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	1706	3	2	9	N	2					38
12	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1777	3	9	9	N	8					46
01	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	1572	3	3	9	N	3					49
02	1653 N	1524	-0-	-129	-0-	1518	3	6	9	N	5					54
03	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1711	3	3	9	N	3					57
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	3	3	9	N	3					60

BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

11	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					165
12	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-	108	1			57
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					57
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					57
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					57

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10030 - 10046

11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					115
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2	86	1			31
01	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1784	2			N	-0-					31
02	1827 N	1775	-0-	-52	-0-	1775	2			N	-0-					31
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	4					35
04	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	1607	2	1	9	N	1					36

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 10130 - 10137

11	540 N	435	-0-	-105	-0-	415	3	20	9	N	18					50
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	480	3	78	9	N	71	71	1			50
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					50
02	435 N	355	-0-	-80	-0-	355	3			N	-0-					50
03	558 N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					50
04	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					50

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-					33
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					33
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-					33
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	29	1	34	2	N	-0-					33
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					33
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2496	-0-	-114	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4563 - 4569

11	19517	R	19517	-0-	-0-	B	-0-	19464	3	53	9	N	48	61	1			82
12	16915	R	16915	-0-	-0-	B	-0-	16871	3	44	9	N	40	43	1			79
01	17969	R	17969	-0-	-0-	B	-0-	17918	3	51	9	N	46					125
02	15603	R	15603	-0-	-0-	B	-0-	15552	3	51	9	N	46	52	1			119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	16306	R	16306	-0-	-0-	B	-0-	16244	3	62	9	N	56	83	1			92
*04	13052	R	13052	-0-	-0-	B	-0-	13001	3	51	9	N	46					138

RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 296009 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4772

11	67020		15102	-0-	-51918	B	843091	14706	3	396	9	N	360	369	1			213
12	DELQ PR		15315	-0-	15315	B	858406	14877	3	438	9	N	398	357	1			254
01	69254		15846	-0-	-53408	B	804998	15801	3	45	9	N	41	91	1			204
02	64786		23229	-0-	-41557	B	763441	23229	3			N	-0-					204
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 763441																		
03	69254		21940	-0-	-47314	B	716127	21940	3			N	-0-					204
*04	67020		17744	-0-	-49276	B	666851	17744	3			N	-0-					204

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					306
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					306
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					306
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					306
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					306
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					306
RECLASSIFIED TO OIL 11/02/2021																		

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654

11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4924	2	7	9	N	6					205
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5356	2	163	9	N	148	188	1			165
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3986	2	8	9	N	7					172
02	3944	X	3195	-0-	-749	-0-	3187	2	8	9	N	7					179
03	4216	X	3194	-0-	-1022	-0-	3185	2	9	9	N	8					187
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					187

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					86
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					86
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	198	198	1			86
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1339	3	182	9	N	165	189	1			62
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					60
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					60
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					53
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					53
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53
02	232	N	212	-0-	-20	-0-	212	3			N	-0-					53
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					95
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					95
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					95
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					95
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					132
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					132
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					132
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					132
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-					55
12	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			N	-0-					55
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					55
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					55
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					55
04	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	1436	2			N	-0-					55

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	30	1	1423	2	N	-0-					182
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1585	2	N	3					185
							3	9									
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	27	1	1349	2	N	-0-					185
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	29	1	1455	2	N	2					187
							2	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	N	-0-					187
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	-0-					187

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1774	2	53	9	N	48					226
12	1953	N	1446	-0-	-507	-0-	1414	2	32	9	N	29	187	1			68
01	1891	N	1558	-0-	-333	-0-	1502	2	56	9	N	51					119
02	1769	N	1376	-0-	-393	-0-	1333	2	43	9	N	39					158
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1600	2	39	9	N	35					193
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1450	2	37	9	N	34					227

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	62	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

11	3000	N	2137	-0-	-863	7068	2137	2			N	-0-					40
12	9242	X	2174	-0-	-7068	-0-	2174	2			N	-0-					40
01	2697	X	2323	-0-	-374	-0-	2323	2			N	-0-					40
02	2523	X	2014	-0-	-509	-0-	2014	2			N	-0-					40
03	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	2260	2			N	-0-					40
04	2250	X	2237	-0-	-13	-0-	2237	2			N	-0-					40

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1305	-0-	-87	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					60
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					60
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					60
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	376	3			N	-0-					60
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					60
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1430	2	161	9	N	146					303
12	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1466	2	135	9	N	123	178	1			248
01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1451	2	127	9	N	115	173	1			190
02	1537	N	1508	-0-	-29	-0-	1375	2	133	9	N	121	216	1			95
03	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1443	2	132	9	N	120					215
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1378	2	143	9	N	130	150	1			195

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	586	2	57	9	N	52	156	1			50
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	610	2	67	9	N	61					111
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	478	2	43	9	N	39					150
02	609	N	557	-0-	-52	-0-	512	2	45	9	N	41	141	1			50
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	605	2	59	9	N	54					104
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	559	2	69	9	N	63	23	1			144

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	20477	2	2024	3	N	-0-					-0-
12	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	21033	2	2079	3	N	-0-					-0-
01	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	22351	3			N	-0-					-0-
02	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	20992	3	14	9	N	13					13
03	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	23912	3			N	-0-					13
04	19800	X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					N	NO RPT					13

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6499	-0-	-401	-0-	5912	2	587	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6784	-0-	-284	-0-	6173	2	611	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	6746	-0-	-322	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6326	-0-	-170	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6536	-0-	-315	-0-	1081	1	5455	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

11	2940	N	2091	-0-	-849	-0-	1	1	2090	2	Y	-0-					-0-
12	3038	N	3028	-0-	-10	-0-	37	1	2991	2	Y	-0-					-0-
01	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	37	1	3035	2	Y	-0-					-0-
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	35	1	2446	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3240	-0-	140	140	24	1	3216	2	Y	-0-					-0-
*04	2970	N	2755	-0-	-215	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

11	1590	N	1009	-0-	-581	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	2743	-0-	2743	8811	2743	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2386	-0-	2386	11197	2386	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1538	-0-	1538	12735	1538	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2589	-0-	2589	15324	2589	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15324					N	NO RPT					-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	1	13	2	N	-0-					187
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-					187
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	1			N	-0-					187
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					271
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1551	2	11	9	N	10					281
01	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					281
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					281
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					281
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					281

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					28
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					28
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					28
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					28
03	1023	N	693	-0-	-330	-0-	693	3			N	-0-					28
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					28

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					112
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					112
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					112
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					112
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					112
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					99
12	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	3			N	-0-					99
01	1240	N	952	-0-	-288	-0-	952	3			N	-0-					99
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					99
03	1178	N	665	-0-	-513	-0-	665	3			N	-0-					99
04	930	N	328	-0-	-602	-0-	328	3			N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					78
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					78
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					78
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	390	3			N	-0-					78
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					78
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

11	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2830	-0-	-70	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5293	X	2703	-0-	-2590	-0-	15 171	1 9	2517	2	N	155	197	1			108
12	2883	X	2251	-0-	-632	-0-	15 35	1 9	2201	2	N	32					140
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	15 33	1 9	2908	2	N	30					170
02	2697	X	1981	-0-	-716	-0-	15 33	1 9	1933	2	N	30					200
03	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	15 22	1 9	2808	2	N	20					220
04	2790	X	2454	-0-	-336	-0-	15 55	1 9	2384	2	N	50					270

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2024

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

11	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	14	-0-	14	18	14	2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18						N	NO RPT					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

11	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	957	N	601	-0-	-356	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

11	4050	X	3345	-0-	-705	-0-	180	1	3165	2	N	-0-					22
12	4185	X	3328	-0-	-857	-0-	186	1	3142	2	N	-0-					22
01	3782	X	3042	-0-	-740	-0-	186	1	2856	2	N	-0-					22
02	3538	X	2774	-0-	-764	-0-	174	1	2600	2	N	-0-					22
03	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	186	1	3108	2	N	1					23
							1	9									
04	3360	X	3212	-0-	-148	-0-	180	1	3032	2	N	-0-					23

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			N	-0-					99
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					99
01	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					99
02	986	N	857	-0-	-129	-0-	857	2			N	-0-					99
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					99
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	N	9					108

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

11	14B	DENY	184	-0-	184	2207	184	2			N	-0-					108
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2207					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2207					N	-0-					108
02	14B2	EXT	34	-0-	34	2241	34	2			N	-0-					108
03	14B2	EXT	29	-0-	29	2270	29	2			N	-0-					108
04	14B2	EXT	61	-0-	61	2331	61	2			N	-0-					108

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1137	-0-	-197	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					117
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					117
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					117
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					117
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					117
*04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					117

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2			N	-0-					37
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					37
01	899	N	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-					37
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					37
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					37
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					37

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

11	1830	X	1527	-0-	-303	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1770	-0-	-121	-0-	28	1	1742	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1485	-0-	-406	-0-	78	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	168	1	1798	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	37	-0-	-1854	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
*04	1710	X	748	-0-	-962	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					54
12	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2908	2	2	9	N	2					56
01	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	2685	2			N	-0-					56
02	2842	X	2135	-0-	-707	-0-	2129	2	6	9	N	5					61
*03	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3016	2	3	9	N	3					64
04	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2852	2	6	9	N	5					69

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

11	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1808	2	6	9	N	5					73
12	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					73
01	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			N	-0-					73
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					73
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					73
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					73

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2904	2	15	9	N	14					80
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2950	2	20	9	N	18					98
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2687	2	17	9	N	15					113
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2728	2	24	9	N	22	70	1			65
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2869	2	17	9	N	15					80
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2763	2	26	9	N	24					104

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	2900	N	4488	-0-	1588	1588	4486	2	2	9	N	2					37
03	3100	N	6833	-0-	3733	5321	6827	2	6	9	N	5					42
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2321					N	-0-					42

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6572	X	6421	-0-	-151	-0-	6323	2	98	9	Y	89					178
11	6360	X	5031	-0-	-1329	-0-	4920	2	111	9	Y	101	188	1			91
12	6572	X	6104	-0-	-468	-0-	5999	2	105	9	Y	95					186
01	6293	X	5122	-0-	-1171	-0-	5058	2	64	9	Y	58	189	1			55
02	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6833	2	95	9	Y	86					141
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6023	2	160	9	Y	145					286
*04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6620	2	118	9	Y	107	189	1			204

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

11	2842	R	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					48
12	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					48
01	3069	#	3010	-0-	-59	-0-	3010	3			N	-0-					48
02	2871	#	2772	-0-	-99	-0-	2772	3			N	-0-					48
03	3069	#	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					48
04	2910	#	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					48

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					84
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					84
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	27	3			N	-0-					84
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					129
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					129
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					129
02	1537	N	1387	-0-	-150	-0-	1380	2	7	9	N	6					135
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					135
04	1530	N	435	-0-	-1095	-0-	428	2	7	9	N	6	140	1			1

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

11	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1755	3	37	9	N	34					233
12	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1669	3	83	9	N	75					308
01	1891	N	1346	-0-	-545	-0-	1346	3			N	-0-					308
02	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1663	3	33	9	N	30	192	1			146
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1720	3	106	9	N	96					242
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1665	3	6	9	N	5					247

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

11	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	1617	2			N	-0-					15
12	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					15
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					15
02	1566	N	1553	-0-	-13	-0-	1553	2			N	-0-					15
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					15
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					15

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					17
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					17
01	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	2			N	-0-					17
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					17
03	1426	N	932	-0-	-494	-0-	932	2			N	-0-					17
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820		4238	-0-	1418	4801	4238	2			N	-0-					137
12	9589		3851	-0-	-5738	-0-	3851	2			N	-0-					137
01	2914		1970	-0-	-944	-0-	1970	2			N	-0-					137
02	2726		3659	-0-	933	933	3659	2			N	-0-					137
03	6323		4152	-0-	-2171	-0-	4152	2			N	-0-					137
04	2820	NO RPT		-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF. 18810 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	203	N	27	-0-	-176	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 11350 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 11509 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2722	-0-	-192	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	979	-0-	-1935	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1382	-0-	-126	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4013	-0-	-76	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					22
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					22
01	1302	N	824	-0-	-478	-0-	824	2			Y	-0-					22
02	1276	N	612	-0-	-664	-0-	612	2			Y	-0-					22
03	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	2			Y	-0-					22
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			Y	-0-					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

11	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	933	-0-	-517	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

11	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2978	-0-	-1145	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1603	-0-	-2520	-0-	1594	2	9	9	N	8					8
02	3857	X	1792	-0-	-2065	-0-	1788	2	4	9	N	4					12
03	3937	X	2608	-0-	-1329	-0-	2607	2	1	9	N	1					13
04	3630	X	2382	-0-	-1248	-0-	2382	2			N	-0-					13

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	1621	-0-	-2039	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	40	-0-	-3742	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

11	4320	X	3588	-0-	-732	-0-	3588	2			N	-0-					88
12	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	3934	2			N	-0-					88
01	4123	X	2163	-0-	-1960	-0-	2163	2			N	-0-					88
02	3857	X	2870	-0-	-987	-0-	2868	2	2	9	N	2					90
03	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	3720	2			N	-0-					90
04	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	3324	2			N	-0-					90

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-	2	5			10
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	N	8					18
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					18
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					18
03	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					18
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	715	2	6	9	N	5					23

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					265
12	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					265
01	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					265
02	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					265
03	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					265
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					265

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					109
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	N	8					117
01	682	#	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-					117
02	638	#	469	-0-	-169	-0-	469	3			N	-0-					117
03	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					117
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					117

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					73
12	11160	X	10115	-0-	-1045	-0-	10115	2			N	-0-	46	1			27
01	11160	X	9728	-0-	-1432	-0-	9728	2			N	-0-					27
02	10440	X	10003	-0-	-437	-0-	10003	2			N	-0-					27
03	11160	X	9529	-0-	-1631	-0-	9529	2			N	-0-					27
04	10710	X	8806	-0-	-1904	-0-	8806	2			N	-0-					27

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	292	-0-	-848	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					37
12	39	S	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					37
01	31	S	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					37
02	35	S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					37
03	60	S	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					37
04	60	S	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	406	N	354	-0-	-52	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	435	N	419	-0-	-16	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	464	N	384	-0-	-80	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	609	N	307	-0-	-302	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	540	N	221	-0-	-319	-0-	221	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

11	660	N	351	-0-	-309	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	682	N	22	-0-	-660	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	725	N	648	-0-	-77	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	667	N	586	-0-	-81	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10362 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2746	3	2	9	N	2					86
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					86
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					86
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					86
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3112	3	50	9	N	45	178	1			375
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3140	3	57	9	N	52					427
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3280	3	53	9	N	48					475
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3423	3	57	9	N	52	167	1			360
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					360
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					360

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	30 64	1 9	1685	2	N	58					118
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	31 59	1 9	1675	2	N	54					172
01	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	31 64	1 9	1337	2	N	58					230
02	1711	N	1681	-0-	-30	-0-	26 44	1 9	1611	2	N	40	177	1			93
03	1767	N	823	-0-	-944	-0-	26 32	1 9	765	2	N	29					122
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	29 67	1 9	1573	2	N	61					183

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29 59	1 9	681	2	N	54					67
03	14B2	EXT	982	-0-	982	982	31 44	1 9	907	2	N	40					107
04	14B2	EXT	1217	-0-	1217	2199	29 39	1 9	1149	2	N	35					142

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1682	2	46	9	N	42	157	1			302
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	2	39	9	N	35					337
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	389	2	19	9	N	17	157	1			197
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	157	1			40
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					40
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					40

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

11	2310 N	2007	-0-	-303	-0-	1961	2	46	9	N	42	175	1			57
12	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	2240	2	76	9	N	69					126
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2214	2	65	9	N	59	141	1			44
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2252	2	74	9	N	67					111
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2313	2	65	9	N	59	91	1			79
04	2220 N	1855	-0-	-365	-0-	1798	2	57	9	N	52					131

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	983	2	44	9	N	40					108
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	836	2	58	9	N	53					161
01	1116	N	645	-0-	-471	-0-	624	2	21	9	N	19					180
02	986	N	805	-0-	-181	-0-	764	2	41	9	N	37					217
03	899	N	561	-0-	-338	-0-	541	2	20	9	N	18	188	1			47
04	630	N	467	-0-	-163	-0-	454	2	13	9	N	12	39	1			20

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	315	2	123	9	N	112					129
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	154	2	50	9	N	45					174
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	168	2	33	9	N	30					204
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	668	2	56	9	N	51	176	1			79
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	655	2	194	9	N	176	181	1			74
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	255	2	168	9	N	153	180	1			47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4128	2	169	9	N	154					364
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3680	2	91	9	N	83	191	1			256
01	1860	X	1270	-0-	-590	-0-	1207	2	63	9	N	57	193	1			120
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2899	2	92	9	N	84					204
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4672	2	136	9	N	124	189	1			139
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					139

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3459	2	61	9	N	55					178
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3050	2	99	9	N	90					268
01	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1228	2	24	9	N	22					290
02	2175	X	1004	-0-	-1171	-0-	1004	2			N	-0-					290
03	2325	X	1076	-0-	-1249	-0-	1053	2	23	9	N	21					311
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					311

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2848	2	7	9	N	6					252
12	2883	X	214	-0-	-2669	-0-	214	2			N	-0-					252
*01	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	2316	2	62	9	N	56					308
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					308
*03	2883	X	149	-0-	-2734	-0-	149	2			N	-0-					308
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					308

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1827	2	161	9	N	146					598
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1781	2	120	9	N	109	182	1			525
01	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	1205	2	139	9	N	126	189	1			462
02	1914	N	1879	-0-	-35	-0-	1771	2	108	9	N	98					560
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1583	2	111	9	N	101	177	1			484
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					484

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

11	1590	N	540	-0-	-1050	-0-	487	2	53	9	N	48					462
12	2015	N	1007	-0-	-1008	-0-	977	2	30	9	N	27					489
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1428	2	273	9	N	248	184	1			553
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1174	2	61	9	N	55	190	1			418
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	2	6	9	N	5	176	1			247
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					247

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3584	2	78	9	N	71	187	1			284
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2775	2	15	9	N	14					298
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2166	2	40	9	N	36					334
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2400	2	199	9	N	181	354	1			161
*03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4564	2	55	9	N	50					211
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					211

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

11	8070	X	1946	-0-	-6124	-0-	1939	2	7	9	N	6					282
12	8339	X	3556	-0-	-4783	-0-	3520	2	36	9	N	33					315
01	8339	X	6989	-0-	-1350	-0-	6952	2	37	9	N	34					349
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7826	2	6	9	N	5					354
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7920	2	103	9	N	94					448
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					448

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					46
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					46
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					29
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					29
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					29
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					29
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8506					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8506					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8506					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8506					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8506					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8506					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1352	2	92	9	N	84					391
*08	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	1032	2			N	-0-					391
*09	1350	N	990	-0-	-360	-0-	990	2			N	-0-					391
*10	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	1037	2			N	-0-					391
*11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	852	2			N	-0-					391
*12	1054	N	849	-0-	-205	-0-	849	2			N	-0-					391
*01	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					391
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					391
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	193	1			198
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					198

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	46	1	46	2	N	-0-					52
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	48	1	54	2	N	-0-					52
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	40	1	46	2	N	-0-					52
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	58	1	63	2	N	-0-					52
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	54	1	43	2	N	-0-					52
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	34	1	40	2	N	-0-					52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

11	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4124	2			N	-0-					69
12	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	4141	2			N	-0-					69
01	4681	X	3983	-0-	-698	-0-	3983	2			N	-0-					69
02	4379	X	3785	-0-	-594	-0-	3785	2			N	-0-					69
03	4681	X	4634	-0-	-47	-0-	4634	2			N	-0-					69
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					69

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	777	-0-	-1923	-0-	777	2			N	-0-					172
12	2790	X	283	-0-	-2507	-0-	283	2			N	-0-					172
01	2790	X	24	-0-	-2766	-0-	24	2			N	-0-					172
02	2059	X	28	-0-	-2031	-0-	28	2			N	-0-					172
03	1612	X	30	-0-	-1582	-0-	30	2			N	-0-					172
04	780	X	20	-0-	-760	-0-	20	2			N	-0-					172

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2024

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1437	2	200	9	N	182	182	1			220
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					220
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					220
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					220
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					220
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					56
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					56
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			Y	-0-					56
02	986	N	836	-0-	-150	-0-	836	2			Y	-0-					56
03	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			Y	-0-					56
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GRAY 853 WELL #: 3 RRCID -> 291613 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUY 821 WELL #: 8821 RRCID -> 292448 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6504 - 6511

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	2	N	15					70
							17	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	62	1	930	2	N	2					72
							2	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	62	1	596	2	N	10					82
							11	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	N	2					84
							2	9									
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	56	1	838	2	N	6					90
							7	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	858	2	N	9					99
							10	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					28
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					28
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					28
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					28
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					28
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	N	1	29	1			90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					90

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					22
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					22
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					22
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					22
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					22
04	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4211	2	99	9	N	90					280
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4248	2	116	9	N	105	185	1			200
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2993	2	83	9	N	75					275
02	2668	X	2634	-0-	-34	-0-	2572	2	62	9	N	56					331
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3154	2	84	9	N	76	186	1			221
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					221

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	30	1	321	2	N	-0-					109
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-					109
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	30	1	278	2	N	-0-					109
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	N	-0-					109
03	403	N	119	-0-	-284	-0-	31	1	88	2	N	-0-					109
04	300	N	65	-0-	-235	-0-	30	1	35	2	N	-0-					109

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) //CONT.// 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. //CONT.// 379771
DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	1853	3	46	9	N	42					140
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2016	3	46	9	N	42					182
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	1995	3	67	9	N	61	191	1			52
02	1827	N	1773	-0-	-54	-0-	1727	3	46	9	N	42					94
03	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	1998	3	41	9	N	37					131
04	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	1874	3	39	9	N	35					166

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	2682	3	52	9	N	47	189	1			373
12	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2807	3	53	9	N	48					421
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3804	3	50	9	N	45					466
02	2871	X	2548	-0-	-323	-0-	2502	3	46	9	N	42					508
03	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	2461	3	56	9	N	51	193	1			366
04	3630	X	2616	-0-	-1014	-0-	2574	3	42	9	N	38					404

BE ANADARKO II, LLC 100676
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	1823	3	15	9	N	14					82
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2337	3	7	9	N	6					88
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2287	3	19	9	N	17					105
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2366	3	30	9	N	27					132
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2229	3	39	9	N	35	149	1			18
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2331	3	21	9	N	19					37

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	730	2	3	9	N	3	132	1			254
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					254
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					254
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					254
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					254
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					254
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					254
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					254
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					254
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	148	1			106
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					106
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					106

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					192
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					192
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					192
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					192
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					193
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					193

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

11	420	N	156	-0-	-264	-0-	153	2	3	9	N	3					99
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					99
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					99
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1982	2	18	9	N	16					206
12	899	N	118	-0-	-781	-0-	117	2	1	9	N	1					207
01	899	N	58	-0-	-841	-0-	58	2			N	-0-					207
02	841	N	26	-0-	-815	-0-	24	2	2	9	N	2					209
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					209
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					209

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3918	2	175	9	N	159	175	1			285
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3892	2	98	9	N	89					374
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3827	2	92	9	N	84					458
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3513	2	74	9	N	67	216	1			309
*03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2391	2	63	9	N	57					366
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					366

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2039	2	106	9	N	96	171	1			268
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2223	2	103	9	N	94					362
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	N	13					375
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1991	2	63	9	N	57					432
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1810	2	52	9	N	47	168	1			311
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					311

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2528	2	74	9	N	67					182
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2553	2	52	9	N	47					229
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2686	2	12	9	N	11					240
*02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2280	2	17	9	N	15					255
*03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2811	2	11	9	N	10					265
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					265

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

11	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-					280
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1401	2	34	9	N	31					311
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1162	2	102	9	N	93					404
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1462	2	25	9	N	23	179	1			248
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	2	4	9	N	4					252
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					252

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					354
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					354
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	182	1			172

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2024

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

*11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2711	2	48	9	N	44					345
*12	2759	X	1336	-0-	-1423	-0-	1336	2			N	-0-					345
*01	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2			N	-0-					345
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					345
*03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-	179	1			166
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					166

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

11	3000	N	3878	-0-	878	1896	3837	2	41	9	N	37					346
12	5981	X	4085	-0-	-1896	-0-	3990	2	95	9	N	86	175	1			257
*01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3664	2	47	9	N	43					300
*02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3314	2	33	9	N	30					330
*03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2801	2	15	9	N	14					344
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					344

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6453	2	105	9	N	95					441
12	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6896	2	58	9	N	53	181	1			313
01	6510	X	4532	-0-	-1978	-0-	4460	2	72	9	N	65					378
*02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6497	2	23	9	N	21					399
*03	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	5665	2	31	9	N	28	179	1			248
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					248

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3718	2	64	9	N	58	181	1			367
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4573	2	123	9	N	112					479
01	3472	X	1307	-0-	-2165	-0-	1195	2	112	9	N	102					581
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4712	2	56	9	N	51	359	1			273
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5339	2	54	9	N	49					322
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					322

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2328	-0-	-822	-0-	2229	2	99	9	N	90	181	1			202
12	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	2743	2	19	9	N	17					219
01	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	2404	2	99	9	N	90					309
02	2610	X	2537	-0-	-73	-0-	2386	2	151	9	N	137	179	1			267
03	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2401	2	80	9	N	73	179	1			161
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					161

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3295	2	73	9	N	66					298
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	N	47					345
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	N	5					350
*02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4076	2	26	9	N	24					374
*03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3377	2	11	9	N	10					384
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					384

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					211
*06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					211
*07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					211
*08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					211
*09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					211
*10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					211
*11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					211
*12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					211
*01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					211
*02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					211
*03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					211
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					211

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					265
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					265
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	163	1			102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2024

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6090	2	158	9	N	144	180	1			389
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5498	2	175	9	N	159	180	1			368
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4896	2	195	9	N	177					545
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6864	2	174	9	N	158	180	1			523
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7536	2	66	9	N	60					583
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					583

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1432	-0-	-1838	-0-	1424	2	8	9	N	7					208
12	4154	X	2900	-0-	-1254	-0-	2859	2	41	9	N	37					245
01	4154	X	2263	-0-	-1891	-0-	2242	2	21	9	N	19					264
02	3886	X	3046	-0-	-840	-0-	3014	2	32	9	N	29					293
03	3968	X	2999	-0-	-969	-0-	2986	2	13	9	N	12					305
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					305

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	5254	-0-	-3146	-0-	5076	2	178	9	N	162	181	1			322
12	8680	X	5116	-0-	-3564	-0-	4988	2	128	9	N	116	181	1			257
01	8680	X	5967	-0-	-2713	-0-	5806	2	161	9	N	146					403
02	7395	X	6155	-0-	-1240	-0-	6027	2	128	9	N	116	180	1			339
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7234	2	215	9	N	195	353	1			181
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					181

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8028	-0-	-1182	-0-	7799	2	229	9	N	208	187	1			326
12	9517	X	8511	-0-	-1006	-0-	8191	2	320	9	N	291	180	1			437
01	9300	X	3596	-0-	-5704	-0-	3526	2	70	9	N	64					501
02	8352	X	1935	-0-	-6417	-0-	1890	2	45	9	N	41					542
*03	8308	X	5731	-0-	-2577	-0-	5711	2	20	9	N	18					560
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					560

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	122	2	8	9	N	7					303
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					303
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					303

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2024

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1716	2	19	9	N	17					315
*11	4680	X	1791	-0-	-2889	-0-	1791	2			N	-0-					315
*12	4836	X	1242	-0-	-3594	-0-	1242	2			N	-0-					315
*01	4836	X	460	-0-	-4376	-0-	460	2			N	-0-					315
*02	3973	X	2085	-0-	-1888	-0-	2085	2			N	-0-	180	1			135
*03	1860	X	1135	-0-	-725	-0-	1135	2			N	-0-					135
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					135

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					158
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					158
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					158
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	562	2	3	9	N	3					161
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1					162
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					162

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5167	-0-	-743	-0-	4905	2	262	9	N	238	345	1			311
12	6107	X	3436	-0-	-2671	-0-	3339	2	97	9	N	88	164	1			235
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4971	2	144	9	N	131					366
02	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	5932	2	298	9	N	271	344	1			293
*03	5332	X	4540	-0-	-792	-0-	4516	2	24	9	N	22					315
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					315

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

11	4170	#	3980	-0-	-190	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	4123	#	1124	-0-	-2999	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	4340	#	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	#	1262	-0-	-2798	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	8011		6346	-0-	-1665	-0-	6	1	6340	2	N	-0-					-0-
*04	5380		4955	-0-	-425	-0-	44	1	4911	2	N	-0-					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	1026	-0-	-84	-0-	1026	2			N	-0-					24
12	1147	#	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					24
01	1023	#	421	-0-	-602	-0-	421	2			N	-0-					24
02	928	#	265	-0-	-663	-0-	265	2			N	-0-					24
03	1085	#	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-					24
04	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

11	30	#	-0-	-0-	-30	B	-31				N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	B	-62				N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	B	-93				N	-0-					-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	B	-122				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-121	CANCELLED UNDERAGE ->		-1									
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	B	-152				N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

11	30	#	-0-	-0-	-30	B	-31				N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	B	-62				N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	B	-93				N	-0-					-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	B	-122				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-121	CANCELLED UNDERAGE ->		-1									
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	B	-152				N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-152				N	NO RPT					-0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					109
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					109
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					109
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					109

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					611
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					611
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					611
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					611
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					611
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					532

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	N	-0-					1110
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					1110
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	45	1	451	2	N	-0-					1110
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	2			N	-0-					1110
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					1110
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					460
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					460
01	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	2			N	-0-					460
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					460
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					460
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	83	1	3709	2	N	63	171	1			183
							69	9									
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3604	2	122	9	N	111					294
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	78	1	3583	2	N	58					352
							64	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3370	2	48	9	N	44	181	1			215
03	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1722	2	43	9	N	39					254
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					254

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-					110
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					110
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					110
02	435	N	339	-0-	-96	-0-	339	2			N	-0-					110
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	N	-0-					39
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	2	N	-0-					39
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	62	1	1298	2	N	-0-					39
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	2	N	-0-					39
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-					39
04	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	60	1	1026	2	N	-0-					39

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					25
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					25
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					25
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					25
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2361	-0-	-399	-0-	2319	2	42	9	N	38	179	1			256
12	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	2158	2	14	9	N	13					269
01	3038	X	1351	-0-	-1687	-0-	1328	2	23	9	N	21					290
02	2842	X	1611	-0-	-1231	-0-	1608	2	3	9	N	3					293
03	2449	X	1932	-0-	-517	-0-	1926	2	6	9	N	5					298
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					298

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2			N	-0-					152
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-					152
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					152
02	638	N	607	-0-	-31	-0-	607	2			N	-0-					152
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					152
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					152

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10092 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					40
12	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	2714	3			N	-0-					40
01	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	2659	3			N	-0-					40
02	2581	N	2197	-0-	-384	-0-	2197	3			N	-0-					40
03	2728	N	2340	-0-	-388	-0-	2340	3			N	-0-					40
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4867	-0-	-773	-0-	4861	3	6	9	N	5					159
12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5563	3	11	9	N	10					169
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5385	3	8	9	N	7	154	1			22
02	4843	X	4437	-0-	-406	-0-	4426	3	11	9	N	10					32
03	5580	X	5112	-0-	-468	-0-	5104	3	8	9	N	7					39
04	5400	X	5160	-0-	-240	-0-	5151	3	9	9	N	8					47

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750	X	18462	-0-	-288	-0-	18456	3	6	9	N	5					98
12	19313	X	18790	-0-	-523	-0-	18790	3			N	-0-					98
01	19313	X	18481	-0-	-832	-0-	18479	3	2	9	N	2	38	1			62
02	18067	X	17515	-0-	-552	-0-	17506	3	9	9	N	8					70
03	19189	X	18336	-0-	-853	-0-	18333	3	3	9	N	3					73
04	18450	X	17152	-0-	-1298	-0-	17149	3	3	9	N	3					76

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

11	300	#	284	-0-	-16	-0-	27	1	257	2	N	-0-					38
12	310	#	144	-0-	-166	-0-	14	1	130	2	N	-0-					38
01	310	#	84	-0-	-226	-0-	9	1	75	2	N	-0-					38
02	290	#	150	-0-	-140	-0-	14	1	136	2	N	-0-					38
03	310	#	128	-0-	-182	-0-	12	1	116	2	N	-0-					38
04	270	#	162	-0-	-108	-0-	15	1	147	2	N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					213
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					213
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					213
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					213
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					213
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					213
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					213
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					213
02	1334	N	555	-0-	-779	-0-	555	3			N	-0-					213
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					213
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	60 18	1 9	10151	2	N	16					168
12	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	10431	2	N	8					176
01	3007	X	1712	-0-	-1295	-0-	50	1	1662	2	N	-0-					176
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	58 9	1 9	7941	2	N	8	164	1			20
03	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	62	1	8923	2	N	-0-					20
04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	60	1	8898	2	N	-0-					20

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					190
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					190
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3216	2	32	9	N	29	150	1			69
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3417	2	9	9	N	8					77
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	2	6	9	N	5					82
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					82

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	1389	-0-	-2481	-0-	126	1	1263	2	N	-0-					1202
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					1202
01	32428	X	32428	-0-	-0-	-0-	32428	2			N	-0-					1202
02	1334	X	512	-0-	-822	-0-	512	2			N	-0-					1202
03	1426	X	243	-0-	-1183	-0-	243	2			N	-0-					1202
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					1202

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					345

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	2	N	-0-					392
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					392
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	41	1	412	2	N	-0-					392
02	435	N	421	-0-	-14	-0-	421	2			N	-0-					392
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					392
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					146
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					146
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					146
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					146
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					146
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

11	3090	X	2821	-0-	-269	B	-0-	2821	2			N	-0-				78
12	3193	X	2921	-0-	-272	B	-0-	2921	2			N	-0-				78
01	3193	X	2600	-0-	-593	B	-0-	2600	2			N	-0-				78
02	2987	X	2783	-0-	-204	B	-0-	2773	2	10	9	N	9				87
03	2914	X	2893	-0-	-21	B	-0-	2893	2			N	-0-				87
04	2820	X	2807	-0-	-13	B	-0-	2800	2	7	9	N	6	1	8		92

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

11	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	2			N	-0-				94
12	1767	N	1669	-0-	-98	B	-0-	1669	2			N	-0-				94
01	1767	N	1632	-0-	-135	B	-0-	1632	2			N	-0-				94
02	1827	N	1621	-0-	-206	B	-0-	1604	2	17	9	N	15				109
03	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1721	2	20	9	N	18	94	1	3 8	30
04	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1648	2	6	9	N	5				35

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

11	1890	N	534	-0-	-1356	B	-0-	534	2			N	-0-				122
12	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2513	2	28	9	N	25				147
01	1953	N	1291	-0-	-662	B	-0-	1291	2			N	-0-				147
02	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	2			N	-0-				147
03	2356	N	1940	-0-	-416	B	-0-	1940	2			N	-0-				147
04	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1643	2	2	9	N	2				149

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1117	-0-	-773	B	-0-	1117	2			N	-0-					177
12	1581	X	1146	-0-	-435	B	-0-	1146	2			N	-0-					177
01	1426	X	676	-0-	-750	B	-0-	676	2			N	-0-					177
02	1334	X	611	-0-	-723	B	-0-	589	2	22	9	N	20					197
03	1333	X	1161	-0-	-172	B	-0-	1158	2	3	9	N	3	143	1			57
04	1110	X	791	-0-	-319	B	-0-	788	2	3	9	N	3					60

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	2			N	-0-					230
12	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1920	2	29	9	N	26					256
01	1736	N	1697	-0-	-39	B	-0-	1694	2	3	9	N	3	202	1			57
02	1711	N	1498	-0-	-213	B	-0-	1498	2			N	-0-					57
03	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	2			N	-0-					57
04	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1931	2	30	9	N	27					84

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-					145
12	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2			N	-0-					145
01	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	2			N	-0-					145
02	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	2			N	-0-					145
03	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1063	2	9	9	N	8	100	1	1	8	52
04	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					52

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	502	-0-	-458 B	-0-	502	2			N	-0-					195
12	992	X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					195
01	992	X	770	-0-	-222 B	-0-	770	2			N	-0-					195
02	2276	X	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	2			N	-0-					195
03	2043	X	2043	-0-	-0- B	-0-	2040	2	3	9	N	3	3	8			195
04	2018	X	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2			N	-0-					195

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1101	-0-	-189 B	-0-	1101	2			N	-0-					129
12	1426	N	1399	-0-	-27 B	-0-	1332	2	67	9	N	61					190
01	1271	N	1169	-0-	-102 B	-0-	991	2	178	9	N	162	162	1			190
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					190
03	1395	N	1348	-0-	-47 B	-0-	1348	2			N	-0-					190
04	1140	N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084	2			N	-0-					190

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					49
12	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					49
01	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	2			N	-0-					49
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					49
03	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					49
04	1740	N	1144	-0-	-596 B	-0-	1144	2			N	-0-					49

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					124
12	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1689	2	25	9	N	23					147
01	1302	N	1030	-0-	-272 B	-0-	1030	2			N	-0-					147
02	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					147
03	1705	N	873	-0-	-832 B	-0-	873	2			N	-0-					147
04	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1421	2	108	9	N	98	183	1			62

EQV OPERATING LLC 101634
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					107
12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					107
01	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					107
02	406	N	403	-0-	-3 B	-0-	207	1	196	3	N	-0-					107
03	434	N	209	-0-	-225 B	-0-	209	3			N	-0-					107
04	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					107

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1176	2	1	9	N	1					43
12	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1398	2	2	9	N	2					45
01	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					45
02	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1226	2	2	9	N	2					47
03	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	1362	2	3	9	N	3					50
04	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					50

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1139	2	2	9	N	2					53
12	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1199	2	1	9	N	1					54
01	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-					54
02	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1078	2	2	9	N	2					56
03	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1216	2	1	9	N	1					57
04	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	2			N	-0-					57

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2479	N	2479	-0-	-0-	B	-0-	2477	2	2	9	N	2					52
12	2742	N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2741	2	1	9	N	1					53
01	2418	N	2343	-0-	-75	B	-0-	2341	2	2	9	N	2					55
02	2262	N	1825	-0-	-437	B	-0-	1824	2	1	9	N	1					56
03	2418	N	2033	-0-	-385	B	-0-	2031	2	2	9	N	2					58
04	2280	N	1957	-0-	-323	B	-0-	1957	2			N	-0-					58

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2			N	-0-					32
12	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1177	2	1	9	N	1					33
01	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1024	2	1	9	N	1					34
02	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2			N	-0-					34
03	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2			N	-0-					34
04	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-					34

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1271	-0-	-679	B	-0-	1271	2			N	-0-					35
12	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					35
01	961	X	277	-0-	-684	B	-0-	277	2			N	-0-					35
02	1879	X	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	2			N	-0-					35
03	2660	X	2660	-0-	-0-	B	-0-	2660	2			N	-0-					35
04	2202	X	2202	-0-	-0-	B	-0-	2202	2			N	-0-					35

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2116	-0-	-314	B	-0-	2114	2	2	9	N	2					87
12	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2525	2	3	9	N	3					90
01	2511	N	2289	-0-	-222	B	-0-	2287	2	2	9	N	2					92
02	2466	N	2466	-0-	-0-	B	-0-	2459	2	7	9	N	6					98
03	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2555	2	2	9	N	2					100
04	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2466	2	2	9	N	2					102

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1794	2	2	9	N	2					52
12	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1825	2	3	9	N	3					55
01	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	2			N	-0-					55
02	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1567	2	3	9	N	3					58
03	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1524	2	2	9	N	2					60
04	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1443	2	2	9	N	2					62

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					7
02	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					7
03	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					7
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					7

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					18
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	322	2	1	9	N	1					127
12	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	326	2	2	9	N	2					129
01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	507	2	3	9	N	3					132
02	319	N	306	-0-	-13 B	-0-	304	2	2	9	N	2					134
03	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	323	2	2	9	N	2					136
04	420	N	307	-0-	-113 B	-0-	307	2			N	-0-					136

APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1861	-0-	-299 B	-0-	94	1	1767	2	N	-0-					254
12	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	97	1	2425	2	N	-0-					254
01	2046	N	377	-0-	-1669 B	-0-	97	1	249	2	N	28					282
							31	9									
02	1798	N	1312	-0-	-486 B	-0-	90	1	1203	2	N	17					299
							19	9									
03	2387	N	275	-0-	-2112 B	-0-	97	1	175	2	N	3					302
							3	9									
04	360	N	135	-0-	-225 B	-0-	94	1	38	2	N	3					305
							3	9									

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2772	-0-	-258 B	-0-	94	1	2678	2	N	-0-					128
12	3131	X	3093	-0-	-38 B	-0-	97	1	2996	2	N	-0-					128
01	3131	X	1235	-0-	-1896 B	-0-	97	1	1138	2	N	-0-					128
02	2668	X	2062	-0-	-606 B	-0-	90	1	1972	2	N	-0-					128
03	3100	X	619	-0-	-2481 B	-0-	97	1	522	2	N	-0-					128
04	3000	X	94	-0-	-2906 B	-0-	94	1			N	-0-					128

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

11	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1144	-0-	-1274	B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	930	N	732	-0-	-198	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1010	-0-	-137	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

11	1860	N	811	-0-	-1049	B	-0-	3	1	808	2	N	-0-					195
12	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	3	1	2295	2	N	-0-					195
01	1922	N	1675	-0-	-247	B	-0-	3	1	1672	2	N	-0-					195
02	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1746	2	N	-0-					195
03	1922	N	1318	-0-	-604	B	-0-	3	1	1315	2	N	-0-					195
04	1620	N	1140	-0-	-480	B	-0-	3	1	1137	2	N	-0-					195

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

11	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					53
12	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					53
01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					53
02	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					53
03	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

11	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					100
12	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					100
01	403	N	378	-0-	-25	B	-0-	378	3			N	-0-					100
02	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					100
03	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					100
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					100

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					170
12	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			N	-0-					170
01	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					170
02	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					170
03	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1620	-0-	-150	B	-0-	27 9	1 9	1584	2	N	8					90
12	1922	N	1035	-0-	-887	B	-0-	21	1	1014	2	N	-0-					90
01	1922	N	1732	-0-	-190	B	-0-	29 8	1 9	1695	2	N	7					97
02	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1677	2	N	-0-					97
03	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	31 69	1 9	1801	2	N	63					160
04	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1732	2	N	-0-					160

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	29 4	1 9	2702	2	N	4					17
12	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1970	2	N	-0-					17
01	2263	N	1989	-0-	-274	B	-0-	30 6	1 9	1953	2	N	5					22
02	2117	N	1752	-0-	-365	B	-0-	28	1	1724	2	N	-0-					22
03	2015	N	1805	-0-	-210	B	-0-	29 7	1 9	1769	2	N	6					28
04	1920	N	1851	-0-	-69	B	-0-	30	1	1821	2	N	-0-					28

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	29	1	1017	2	N	5					90
							6	9									
12	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	22	1	895	2	N	-0-					90
01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	30	1	995	2	N	3					93
							3	9									
02	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	29	1	887	2	N	-0-					93
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	31	1	906	2	N	-0-					93
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	30	1	836	2	N	-0-					93

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	29	1	514	2	N	-0-					40
12	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	29	1	487	2	N	-0-					40
01	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	29	1	502	2	N	-0-					40
02	522	N	499	-0-	-23 B	-0-	29	1	470	2	N	-0-					40
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	31	1	493	2	N	4					44
							4	9									
04	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	29	1	470	2	N	-0-					44

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	29	1	2249	2	N	-0-					183
12	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	31	1	2301	2	N	-0-					183
01	2201	N	2170	-0-	-31 B	-0-	30	1	2140	2	N	-0-					183
02	2204	N	1997	-0-	-207 B	-0-	29	1	1968	2	N	-0-					183
03	2325	N	2084	-0-	-241 B	-0-	31	1	2053	2	N	-0-					183
04	2100	N	1984	-0-	-116 B	-0-	30	1	1954	2	N	-0-					183

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	30	1	47	2	N	-0-					38
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	31	1	43	2	N	-0-					38
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	31	1	41	2	N	-0-					38
02	87	N	69	-0-	-18 B	-0-	29	1	40	2	N	-0-					38
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	31	1	39	2	N	-0-					38
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	30	1	38	2	N	-0-					38

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

11	1170	N	1084	-0-	-86 B	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					58
12	1178	N	1132	-0-	-46 B	-0-	31	1	1101	2	N	-0-					58
01	1147	N	1091	-0-	-56 B	-0-	31	1	1060	2	N	-0-					58
02	1044	N	940	-0-	-104 B	-0-	29	1	911	2	N	-0-					58
03	1147	N	892	-0-	-255 B	-0-	31	1	861	2	N	-0-					58
04	1050	N	947	-0-	-103 B	-0-	29	1	918	2	N	-0-					58

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	30	1	1790	2	N	3					70
							3	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	31	1	1798	2	N	-0-					70
01	1798	N	1748	-0-	-50 B	-0-	31	1	1717	2	N	-0-					70
02	1740	N	1558	-0-	-182 B	-0-	29	1	1529	2	N	-0-					70
03	1829	N	1446	-0-	-383 B	-0-	31	1	1415	2	N	-0-					70
04	1680	N	1679	-0-	-1 B	-0-	30	1	1649	2	N	-0-					70

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

11	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	30	1	2656	2	N	-0-					162
12	2759	N	2643	-0-	-116 B	-0-	31	1	2612	2	N	-0-					162
01	2945	N	2746	-0-	-199 B	-0-	31	1	2715	2	N	-0-					162
02	2610	N	2482	-0-	-128 B	-0-	29	1	2453	2	N	-0-					162
03	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	31	1	2671	2	N	-0-					162
04	2670	N	2602	-0-	-68 B	-0-	30	1	2572	2	N	-0-					162

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-		-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-		-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-		-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-		-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-		-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-		-0-	382	2			N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2191	-0-	-29		-0-	2149	2	42	9	N	38					164
12	2263	N	2014	-0-	-249		-0-	2001	2	13	9	N	12					176
01	2232	N	1668	-0-	-564		-0-	1668	2			N	-0-					176
02	2117	N	589	-0-	-1528		-0-	589	2			N	-0-					176
03	2015	N	718	-0-	-1297		-0-	712	2	6	9	N	5					181
04	1620	N	838	-0-	-782		-0-	832	2	6	9	N	5					186

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	59 2	1 9	968	2	N	2					36
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	61 2	1 9	999	2	N	2					38
01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	61 14	1 9	887	2	N	13					51
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	925	2	N	14					65
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	61 3	1 9	905	2	N	3					68
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59 9	1 9	916	2	N	8					76

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

11	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	1			N	-0-					145
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					145
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					145
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					145
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					145
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					145

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

11	480	N	404	-0-	-76	-0-	10 1	1 9	393	2	N	1					57
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	10 2	1 9	386	2	N	2					59
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	10 1	1 9	306	2	N	1					60
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	430	2	N	1					61
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	520	2	N	1					62
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	N	-0-					62

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	6	1	286	2	N	1					73
							1	9									
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	2	N	-0-					73
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	6	1	215	2	N	-0-					73
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	6	1	276	2	N	1					74
							1	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	N	-0-					74
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	2					76
							2	9									

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	2	N	-0-					185
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	97	1	686	2	N	-0-					185
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	97	1	683	2	N	-0-					185
02	609	N	91	-0-	-518	-0-	90	1	1	2	N	-0-					185
03	775	N	97	-0-	-678	-0-	97	1			N	-0-					185
04	750	N	94	-0-	-656	-0-	94	1			N	-0-					185

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					352
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					352
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					352
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					352
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					352
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					40
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					40
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
02	406	N	75	-0-	-331	-0-	75	3			N	-0-					40
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	29	1	1372	2	N	15					55
							17	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	1098	2	N	-0-					55
01	1457	N	1027	-0-	-430	-0-	28	1	999	2	N	-0-					55
02	1363	N	949	-0-	-414	-0-	28	1	913	2	N	7					62
							8	9									
03	1116	N	995	-0-	-121	-0-	31	1	958	2	N	5					67
							6	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	1023	2	N	-0-					67

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	883	-0-	-227	-0-	28	1	852	2	N	3					69
							3	9									
12	961	N	860	-0-	-101	-0-	30	1	830	2	N	-0-					69
01	1116	N	959	-0-	-157	-0-	29	1	921	2	N	8					77
							9	9									
02	841	N	788	-0-	-53	-0-	25	1	741	2	N	20					97
							22	9									
03	868	N	740	-0-	-128	-0-	23	1	713	2	N	4					101
							4	9									
04	930	N	807	-0-	-123	-0-	27	1	780	2	N	-0-					101

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					156
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	2	N	-0-					156
01	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	31	1	1411	2	N	-0-					156
02	1421	N	1367	-0-	-54	-0-	29	1	1338	2	N	-0-					156
03	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	29	1	1155	2	N	-0-					156
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1453	2	N	-0-					156

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	30	1	1165	2	N	-0-					94
12	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	30	1	1185	2	N	-0-					94
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	N	37					131
							41	9									
02	1160	N	1111	-0-	-49	-0-	28	1	1071	2	N	11					142
							12	9									
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	31	1	1146	2	N	-0-					142
04	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	29	1	1086	2	N	-0-					142

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	24	1	1172	2	N	-0-					41
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	29	1	1285	2	N	-0-					41
01	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	30	1	1325	2	N	14					55
							15	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	27	1	1168	2	N	5					60
							6	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	N	5					65
							6	9									
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	30	1	1254	2	N	9					74
							10	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	N	4					144
							4	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	N	-0-					144
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	24	1	745	2	N	6					150
							7	9									
02	783	N	566	-0-	-217	-0-	19	1	547	2	N	-0-					150
03	775	N	659	-0-	-116	-0-	25	1	634	2	N	-0-					150
04	750	N	515	-0-	-235	-0-	30	1	485	2	N	-0-					150

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	N	-0-					99
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-					99
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	660	2	N	10					109
							11	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	27	1	652	2	N	-0-					109
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	28	1	572	2	N	-0-					109
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	729	2	N	3					112
							3	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	30	1	1618	2	N	-0-					204
12	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	31	1	1608	2	N	-0-					204
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	31	1	1618	2	N	10					214
							11	9									
02	1595	N	1479	-0-	-116	-0-	29	1	1450	2	N	-0-					214
03	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	31	1	1538	2	N	-0-					214
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	30	1	1537	2	N	54					268
							59	9									

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1576	2	N	45					248
							50	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	N	47	190	1			105
							52	9									
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1655	2	N	45					150
							50	9									
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	29	1	1700	2	N	51					201
							56	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	54					255
							59	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	30	1	1885	2	N	50	189	1			116
							55	9									

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	28	1	2593	2	N	9					195
							10	9									
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	29	1	2504	2	N	17					212
							19	9									
01	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	26	1	2231	2	N	15					227
							17	9									
02	2581	X	2578	-0-	-3	-0-	29	1	2521	2	N	25					252
							28	9									
03	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	31	1	2657	2	N	18					270
							20	9									
04	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	30	1	2533	2	N	48	194	1			124
							53	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	19	1	517	2	N	-0-					45
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	26	1	563	2	N	-0-					45
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	25	1	555	2	N	-0-					45
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					45
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-					45
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	29	1	520	2	N	-0-					45

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	2	N	3					222
							3	9									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	4					226
							4	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	29	1	1082	2	N	3					229
							3	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	26	1	759	2	N	15					244
							17	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	14					258
							15	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	4	192	1			70
							4	9									

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

11	4320	X	4244	-0-	-76	-0-	30	1	4203	2	N	10					301
							11	9									
12	4402	X	4328	-0-	-74	-0-	31	1	4289	2	N	7					308
							8	9									
01	4433	X	4372	-0-	-61	-0-	31	1	4330	2	N	10					318
							11	9									
02	4147	X	4105	-0-	-42	-0-	29	1	4030	2	N	42					360
							46	9									
03	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	31	1	4271	2	N	7					367
							8	9									
04	4230	X	4100	-0-	-130	-0-	30	1	4061	2	N	8					375
							9	9									

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

11	1650	N	922	-0-	-728	-0-	22	1	897	2	N	3					75
							3	9									
12	1674	N	906	-0-	-768	-0-	31	1	872	2	N	3					78
							3	9									
01	2294	N	106	-0-	-2188	-0-	4	1	102	2	N	-0-					78
02	899	N	735	-0-	-164	-0-	26	1	698	2	N	10					88
							11	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	N	7					95
							8	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	2	N	18					113
							20	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	29	1	1370	2	N	7					101
							8	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1445	2	N	17					118
							19	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	2	N	12					130
							13	9									
02	1363	N	1286	-0-	-77	-0-	29	1	1244	2	N	12					142
							13	9									
03	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	31	1	1300	2	N	11					153
							12	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	2	N	13					166
							14	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

11	720	N	665	-0-	-55	-0-	30	1	635	2	N	-0-					78
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	31	1	643	2	N	-0-					78
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	1					79
							1	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	N	3					82
							3	9									
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	31	1	638	2	N	4					86
							4	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	4					90
							4	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

11	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	30	1	1030	2	N	7					100
							8	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	20					120
							22	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	8					128
							9	9									
02	1044	N	962	-0-	-82	-0-	29	1	925	2	N	7					135
							8	9									
03	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	31	1	983	2	N	11					146
							12	9									
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	30	1	940	2	N	14					160
							15	9									

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

11	1050	N	952	-0-	-98	-0-	30	1	916	2	N	5					139
							6	9									
12	1147	N	517	-0-	-630	-0-	29	1	487	2	N	1					140
							1	9									
01	1054	N	509	-0-	-545	-0-	31	1	478	2	N	-0-					140
02	928	N	358	-0-	-570	-0-	29	1	329	2	N	-0-					140
03	527	N	326	-0-	-201	-0-	31	1	295	2	N	-0-	73	1			67
04	480	N	275	-0-	-205	-0-	30	1	245	2	N	-0-					67

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	25	1	1262	2	N	9					46
							10	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	29	1	1391	2	N	12					58
							13	9									
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	31	1	1286	2	N	9					67
							10	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	29	1	1209	2	N	12					79
							13	9									
03	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	31	1	1279	2	N	14					93
							15	9									
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	30	1	1251	2	N	6					99
							7	9									

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					84
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	2	N	-0-					84
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	25	1	246	2	N	-0-					84
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	29	1	263	2	N	-0-					84
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	29	1	252	2	N	15					99
							17	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-					99

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

11	4860	X	4676	-0-	-184	-0-	30	1	4622	2	N	22					179
							24	9									
12	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	31	1	4619	2	N	32					211
							35	9									
01	4898	X	4699	-0-	-199	-0-	31	1	4666	2	N	2					213
							2	9									
02	4524	X	4322	-0-	-202	-0-	29	1	4275	2	N	16	173	1			56
							18	9									
03	4836	X	4581	-0-	-255	-0-	31	1	4528	2	N	20					76
							22	9									
04	4680	X	4419	-0-	-261	-0-	30	1	4367	2	N	20					96
							22	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	30	1	3168	2	N	21					176
							23	9									
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	30	1	3114	2	N	27					203
							30	9									
01	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	27	1	2886	2	N	26					229
							29	9									
02	3132	X	2857	-0-	-275	-0-	29	1	2802	2	N	24					253
							26	9									
03	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	31	1	2772	2	N	24	194	1			83
							26	9									
04	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	30	1	2962	2	N	28					111
							31	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	3755	2			N	-0-					25
12	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	3957	2			N	-0-					25
01	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	3395	2			N	-0-					25
02	3683	X	3413	-0-	-270	-0-	3413	2			N	-0-					25
03	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					25
04	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3549	2	2	9	N	2					27

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407

11	12450	X	11255	-0-	-1195	-0-	11213	2	42	9	N	38					163
12	12493	X	11391	-0-	-1102	-0-	11334	2	57	9	N	52					215
01	12276	X	10797	-0-	-1479	-0-	10766	2	31	9	N	28	200	1			43
02	11252	X	10465	-0-	-787	-0-	10410	2	55	9	N	50					93
03	11811	X	10967	-0-	-844	-0-	10926	2	41	9	N	37					130
04	11250	X	10527	-0-	-723	-0-	10496	2	31	9	N	28					158

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					23
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					23
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					23
02	493	N	488	-0-	-5	-0-	488	2			N	-0-					23
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					23
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					8
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	781	2	3	9	N	3					11
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					11
02	754	N	713	-0-	-41	-0-	713	2			N	-0-					11
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					11
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					11

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					107
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	743	2	33	9	N	30					137
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	508	2	22	9	N	20					157
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					162
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	639	2	11	9	N	10					172
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	705	2	46	9	N	42					214

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1848	2	3	9	N	3					90
12	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					90
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					90
02	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1633	2			N	-0-					90
03	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1771	2	3	9	N	3					93
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	1706	2	3	9	N	3					96

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					17
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					83
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					83
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					83
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					83
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2729	N	644	-0-	-2085	-0-	644	2			N	-0-					199
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					199
01	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					199
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					199

PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					157
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					157
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					157
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					157
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					157
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					157

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					20
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					20
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					20

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1426	3	23	9	N	21					158
12	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1865	3	26	9	N	24					182
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					182
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					182
03	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1707	3	18	9	N	16					198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					75
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	596	3	2	9	N	2					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	609	N	568	-0-	-41	-0-	568	3			N	-0-					77
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	N	3					80
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	N	3					83

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3889	3	141	9	N	128					193
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3890	3	151	9	N	137	178	1			152
01	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3431	3	105	9	N	95					247
02	3886	X	3563	-0-	-323	-0-	3423	3	140	9	N	127	179	1			195
03	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	3716	3	119	9	N	108					303
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					303

BE ANADARKO II, LLC 100676
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

11	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	3			N	-0-					21
12	899	N	786	-0-	-113	-0-	774	3	12	9	N	11					32
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					32
02	725	N	666	-0-	-59	-0-	666	3			N	-0-					32
03	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					32
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					63
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1063	2	7	9	N	6					69
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1004	2	4	9	N	4					73
02	986	N	943	-0-	-43	-0-	943	2			N	-0-					73
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	N	15					88
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					88

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-					78
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					78
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					78
02	1189	N	1144	-0-	-45	-0-	1144	2			N	-0-					78
03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2			N	-0-					78
04	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	1069	2	15	9	N	14					92

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					28
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					28
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					28
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	367	2	15	9	N	14					42
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					42
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					42

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	493	-0-	-497	-0-	493	2			N	-0-					92
12	837	N	480	-0-	-357	-0-	480	2			N	-0-					92
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					92
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					94
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					99
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	2	6	9	N	5					104

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	2			N	-0-					87
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					87
01	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					87
02	957	N	932	-0-	-25	-0-	932	2			N	-0-					87
03	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					87
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	814	2	17	9	N	15					102

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1625	2	20	9	N	18					180
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1665	2	79	9	N	72					252
01	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	2			N	-0-	189	1			63
02	1595	N	741	-0-	-854	-0-	739	2	2	9	N	2					65
03	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1632	2	11	9	N	10					75
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1544	2	22	9	N	20					95

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	640	-0-	-350	-0-	640	2			N	-0-					33
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					33
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1211	-0-	-229	-0-	1209	2	2	9	N	2					84
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	N	3					87
01	1364	N	877	-0-	-487	-0-	875	2	2	9	N	2					89
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	N	3					92
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1351	2	6	9	N	5					97
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	N	5					102

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2470	-0-	-530	1290	2392	2	78	9	N	71	183	1			70
12	3100	N	2542	-0-	-558	732	2466	2	76	9	N	69					139
01	3100	N	2550	-0-	-550	182	2500	2	50	9	N	45					184
02	2378	N	1245	-0-	-1133	-0-	1245	2			N	-0-					184
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2768	2	103	9	N	94	201	1			77
04	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	2309	2	42	9	N	38					115

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					200
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1266	2	52	9	N	47	200	1			47
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					47
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					47
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1187	2	79	9	N	72					119
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1042	2	25	9	N	23					142

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	N	14					92
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1306	2	96	9	N	87					179
01	1426	N	604	-0-	-822	-0-	598	2	6	9	N	5					184
02	1247	N	377	-0-	-870	-0-	377	2			N	-0-					184
03	1395	N	63	-0-	-1332	-0-	63	2			N	-0-	107	1			77
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					77

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	2	11	9	N	10					104
12	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2097	2	66	9	N	60					164
01	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	1856	2			N	-0-					164
02	1943	N	1871	-0-	-72	-0-	1860	2	11	9	N	10					174
03	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1727	2	11	9	N	10					184
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2103	2	77	9	N	70	174	1			80

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	2			N	-0-					87
12	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					87
01	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1507	2			N	-0-					87
02	1711	N	1706	-0-	-5	-0-	1703	2	3	9	N	3					90
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					90
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1733	2	62	9	N	56	1	8			145

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

11	930	N	672	-0-	-258	-0-	669	2	3	9	N	3					130
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					130
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-					130
02	638	N	566	-0-	-72	-0-	566	2			N	-0-					130
03	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					130
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					130

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					104
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					104
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					104
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1018	2	66	9	N	60					164
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1069	2	78	9	N	71	194	1	1	8	40
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-					40

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

11	1590	N	1282	-0-	-308	-0-	1282	2			N	-0-					40
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					40
01	1643	N	736	-0-	-907	-0-	736	2			N	-0-					40
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					40
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					40
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	699	2	20	9	N	18	200	1			50
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					50
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					50
02	667	N	444	-0-	-223	-0-	444	2			N	-0-					50
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					50
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					50

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1442	2	20	9	N	18					207
12	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			N	-0-					207
01	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1477	2	4	9	N	4	171	1			40
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1437	2	20	9	N	18					58
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	N	14					72
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1443	2	19	9	N	17					89

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					80
12	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					80
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					80
02	1276	N	1271	-0-	-5	-0-	1267	2	4	9	N	4					84
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5					89
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1310	2	34	9	N	31					120

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			N	-0-					130
12	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1654	2	8	9	N	7					137
01	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	2			N	-0-					137
02	1682	N	1555	-0-	-127	-0-	1555	2			N	-0-					137
03	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1518	2	29	9	N	26	73	1			90
04	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	1346	2	77	9	N	70					160

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					94
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					94
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					94
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					94
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					94
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					94

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

11	300	N	76	-0-	-224	-0-	2	2	74	9	N	67					266
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	200	1			66
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					66
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1391	2	266	9	N	242	179	1			129
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1431	2	204	9	N	185	175	1			139
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1289	2	153	9	N	139	168	1			110

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					60
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					60
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					60
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	2			N	-0-					60
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					60
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					160
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					160
01	2139	N	1581	-0-	-558	-0-	1581	2			N	-0-					160
02	2001	N	1918	-0-	-83	-0-	1918	2			N	-0-					160
03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					160
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					160

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2629	2	39	9	N	35					117
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2611	2	42	9	N	38					155
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3266	2	101	9	N	92	200	1			47
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3118	2	80	9	N	73					120
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3404	2	251	9	N	228	164	1			184
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					184

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					129
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					129
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					129
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					129
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					129
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					129

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2356	-0-	-164	-0-	2356	2			N	-0-					95
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					95
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					95
02	2291	N	2080	-0-	-211	-0-	2080	2			N	-0-					95
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					95
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8			95

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					164
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					164
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					164
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					164
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	59	2	52	9	N	47	182	1	1	8	28
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	9					37

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	430	2	31	9	N	28	3	8			149
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	438	2	25	9	N	23					172
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	N	8					180
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	286	2	66	9	N	60	192	1			48
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	381	2	30	9	N	27	2	8			73
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	382	2	28	9	N	25	1	8			97

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3137	2	11	9	N	10					165
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3151	2	26	9	N	24					189
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					189
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2787	2	25	9	N	23	2	8			210
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2774	2	11	9	N	10	168	1			52
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					52

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2567	2	186	9	N	169	181	1			180
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1799	2	133	9	N	121	181	1			120
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1085	2	32	9	N	29					149
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2347	2	186	9	N	169	199	1			119
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2228	2	154	9	N	140	200	1			59
*04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1808	2	125	9	N	114					173

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1083	-0-	-1257	-0-	1036	2	47	9	N	43					90
12	1705	N	904	-0-	-801	-0-	900	2	4	9	N	4					94
01	1426	N	907	-0-	-519	-0-	907	2			N	-0-					94
02	1044	N	623	-0-	-421	-0-	620	2	3	9	N	3					97
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	823	2	52	9	N	47					144
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1382	2	72	9	N	65	172	1			37

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2155	2	61	9	N	55					184
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2479	2	78	9	N	71	182	1			73
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2019	2	78	9	N	71					144
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1823	2	70	9	N	64	173	1			35
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2062	2	63	9	N	57					92
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2395	2	77	9	N	70					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	911	2	30	9	N	27					142
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	479	2	25	9	N	23					165
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					165
02	899	N	598	-0-	-301	-0-	544	2	54	9	N	49					214
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	718	2	53	9	N	48	185	1			77
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	736	2	52	9	N	47					124

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3212	2	99	9	N	90					162
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3484	2	95	9	N	86	183	1			65
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3091	2	63	9	N	57					122
02	2813	X	914	-0-	-1899	-0-	793	2	121	9	N	110	172	1			60
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2913	2	145	9	N	132	37	1			155
04	2910	X	2057	-0-	-853	-0-	2022	2	35	9	N	32					187

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2258	2	45	9	N	41					165
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2130	2	37	9	N	34					199
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	2	9	9	N	8					207
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1884	2	90	9	N	82	185	1			104
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2007	2	90	9	N	82	121	1			65
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2052	2	63	9	N	57					122

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2041	2	129	9	N	117	182	1	2	8	112
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2100	2	118	9	N	107					219
01	2418	N	1887	-0-	-531	-0-	1793	2	94	9	N	85	192	1			112
02	2088	N	2079	-0-	-9	-0-	1965	2	114	9	N	104	1	8			215
03	2232	N	140	-0-	-2092	-0-	127	2	13	9	N	12					227
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					227

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2217	-0-	-183	-0-	2187	2	30	9	N	27					197
12	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	2304	2	86	9	N	78	183	1			92
01	2480	X	2290	-0-	-190	-0-	2232	2	58	9	N	53					145
02	2204	X	2002	-0-	-202	-0-	1981	2	21	9	N	19					164
03	2387	X	1553	-0-	-834	-0-	1553	2			N	-0-	104	1			60
04	2310	X	1564	-0-	-746	-0-	1553	2	11	9	N	10					70

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1680	2	63	9	N	57					197
12	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1747	2	51	9	N	46	185	1			58
01	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1646	2	54	9	N	49					107
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1862	2	64	9	N	58	1	8			164
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1889	2	54	9	N	49	171	1			42
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1857	2	53	9	N	48					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3617	-0-	-643	-0-	3577	2	40	9	N	36					130
12	4402	X	3081	-0-	-1321	-0-	3046	2	35	9	N	32					162
01	4402	X	2538	-0-	-1864	-0-	2513	2	25	9	N	23					185
02	3973	X	2903	-0-	-1070	-0-	2868	2	35	9	N	32	179	1			38
03	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	3085	2	32	9	N	29					67
04	3630	X	3054	-0-	-576	-0-	3019	2	35	9	N	32					99

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1518	2	109	9	N	99	185	1			104
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1665	2	121	9	N	110					214
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1560	2	106	9	N	96	188	1			122
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1442	2	107	9	N	97	2	8			217
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1559	2	117	9	N	106	181	1			142
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1435	2	117	9	N	106	165	1	1	8	82

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

11	2490	X	2351	-0-	-139	-0-	2198	2	153	9	N	139					253
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2407	2	179	9	N	163	200	1			216
01	2573	X	1107	-0-	-1466	-0-	1081	2	26	9	N	24	177	1			63
02	2407	X	1812	-0-	-595	-0-	1758	2	54	9	N	49					112
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2651	2	195	9	N	177	201	1			88
04	2490	X	2356	-0-	-134	-0-	2199	2	157	9	N	143	1	8			230

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

11	1380	N	675	-0-	-705	-0-	653	2	22	9	N	20					90
12	1364	N	547	-0-	-817	-0-	501	2	46	9	N	42					132
01	930	N	789	-0-	-141	-0-	759	2	30	9	N	27					159
02	667	N	488	-0-	-179	-0-	422	2	66	9	N	60					219
03	558	N	32	-0-	-526	-0-	22	2	10	9	N	9	176	1			52
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					52

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1479	2	76	9	N	69					184
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1607	2	92	9	N	84	181	1			87
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1671	2	75	9	N	68					155
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2066	2	89	9	N	81	193	1			43
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1444	2	90	9	N	82					125
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1606	2	145	9	N	132	140	1			117

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2752	2	57	9	N	52					112
12	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2227	2	64	9	N	58					170
01	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	1996	2	45	9	N	41	168	1			43
02	2059	X	1930	-0-	-129	-0-	1835	2	95	9	N	86					129
03	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	1824	2	32	9	N	29					158
04	2130	X	1764	-0-	-366	-0-	1734	2	30	9	N	27					185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2539	2	117	9	N	106	199	1			89
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2651	2	116	9	N	105					194
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2653	2	193	9	N	175					369
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2477	2	135	9	N	123	200	1			292
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2669	2	135	9	N	123	199	1	2	8	214
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2603	2	109	9	N	99	183	1			130

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3857	2	168	9	N	153					206
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3459	2	152	9	N	138	199	1			145
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3455	2	176	9	N	160	189	1			116
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3657	2	234	9	N	213	192	1			137
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3720	2	237	9	N	215	200	1			152
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3531	2	173	9	N	157	198	1			111

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1524	-0-	-96	-0-	1524	2			N	-0-					122
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1743	2	213	9	N	194	181	1			135
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1741	2	57	9	N	52					187
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1675	2	102	9	N	93	177	1			103
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1579	2	109	9	N	99					202
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1598	2	90	9	N	82	191	1			93

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					80
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					80
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					80
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1258	2	129	9	N	117					197
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	872	2	121	9	N	110	185	1			122
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	60	1			72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4691	-0-	-259	-0-	4516	2	175	9	N	159					237
12	5146	X	4214	-0-	-932	-0-	4098	2	116	9	N	105	202	1			140
01	5146	X	4099	-0-	-1047	-0-	4005	2	94	9	N	85					225
02	4814	X	3242	-0-	-1572	-0-	3190	2	52	9	N	47	187	1			85
03	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	4267	2	424	9	N	385	199	1			271
04	4680	X	2692	-0-	-1988	-0-	2692	2			N	-0-					271

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

11	2100	N	1852	-0-	-248	-0-	1833	2	19	9	N	17					114
12	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	1979	2	58	9	N	53					167
01	2046	N	1659	-0-	-387	-0-	1645	2	14	9	N	13					180
02	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1451	2	17	9	N	15					195
03	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	1644	2	87	9	N	79	182	1			92
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1665	2	46	9	N	42					134

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3344	2	123	9	N	112	2	8			190
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3671	2	152	9	N	138	184	1			144
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3098	2	142	9	N	129	201	1			72
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2962	2	108	9	N	98					170
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3116	2	178	9	N	162	193	1	2	8	137
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2996	2	118	9	N	107	169	1			75

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

11	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-					202
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					202
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1475	2	186	9	N	169	169	1			202
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					202
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1595	2	42	9	N	38	160	1			80
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1599	2	87	9	N	79					159

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

11	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	2656	2	182	9	N	165	200	1	2	8	110
12	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2622	2	199	9	N	181	197	1			94
01	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	2329	2	146	9	N	133					227
02	2755	X	2694	-0-	-61	-0-	2452	2	242	9	N	220	197	1	1	8	249
03	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2577	2	179	9	N	163	200	1	3	8	209
04	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2498	2	184	9	N	167	194	1	1	8	181

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	188	171	1	2	8	266
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	189	181	1			274
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	442	2	188	9	N	171	384	1			61
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	963	2	138	9	N	125					186
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	963	2	116	9	N	105	168	1			123
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	882	2	213	9	N	194					317

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2671	2	174	9	N	158	184	1			78
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2718	2	191	9	N	174	194	1			58
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2662	2	134	9	N	122					180
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2477	2	194	9	N	176	202	1	2	8	152
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2591	2	195	9	N	177	182	1			147
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2874	2	186	9	N	169	191	1	1	8	124

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11765	X	5231	-0-	-6534	-0-	5228	2	3	9	N	3	3	8			266
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5419	2	161	9	N	146	210	1			202
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4692	2	154	9	N	140	195	1			147
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4924	2	194	9	N	176	188	1	1	8	134
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2931	2	188	9	N	171	194	1	7	8	104
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2802	2	147	9	N	134	182	1	3	8	53

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2106	2	157	9	N	143	198	1	2	8	157
12	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	1950	2	174	9	N	158	200	1			115
01	1984	N	1612	-0-	-372	-0-	1518	2	94	9	N	85					200
02	2175	N	2126	-0-	-49	-0-	1889	2	237	9	N	215	200	1	1	8	214
03	2139	N	1599	-0-	-540	-0-	1431	2	168	9	N	153	200	1	3	8	164
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1672	2	190	9	N	173	200	1	3	8	134

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1487	-0-	-1063	-0-	1448	2	39	9	N	35	171	1			155
12	2232	X	1625	-0-	-607	-0-	1625	2			N	-0-					155
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					155
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					155
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					155
04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1397	2			N	-0-					155

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	204	-0-	-1836	-0-	204	2			N	-0-					275
12	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	1119	2			N	-0-					275
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					275
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					275
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					275
04	3000	N	3510	-0-	510	510	3510	2			N	-0-	125	1			150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2467	2	61	9	N	55					242
12	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	2916	2	155	9	N	141	184	1			199
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2662	2	141	9	N	128	187	1			140
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2618	2	168	9	N	153	191	1			102
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2762	2	168	9	N	153	190	1			65
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2503	2	145	9	N	132	73	1			124

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2168	2	81	9	N	74	180	1	1	8	95
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1882	2	94	9	N	85					180
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2369	2	64	9	N	58	180	1			58
02	2900	N	2961	-0-	61	61	2920	2	41	9	N	37					95
03	2595	N	2534	-0-	-61	-0-	2455	2	79	9	N	72	2	8			165
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2527	2	95	9	N	86	181	1			70

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13					182
12	1178	X	11	-0-	-1167	-0-	11	2			N	-0-					182
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					182
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					182
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					182
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					182

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2697	2	59	9	N	54	182	1	2	8	30
12	3100	N	3780	-0-	680	680	3725	2	55	9	N	50					80
01	3100	N	2721	-0-	-379	301	2651	2	70	9	N	64					144
02	2900	N	2750	-0-	-150	151	2705	2	45	9	N	41					185
03	2781	X	2630	-0-	-151	-0-	2580	2	50	9	N	45	173	1	2	8	55
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2601	2	37	9	N	34					89

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	682	2	28	9	N	25					202
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	911	2	63	9	N	57	175	1			84
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	576	2	62	9	N	56					140
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	795	2	63	9	N	57					197
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	984	2	64	9	N	58	182	1	3	8	70
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	953	2	66	9	N	60					130

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6028	-0-	-1112	-0-	5989	2	39	9	N	35					77
12	7378	X	6008	-0-	-1370	-0-	5980	2	28	9	N	25					102
01	7285	X	5370	-0-	-1915	-0-	5346	2	24	9	N	22					124
02	6786	X	5674	-0-	-1112	-0-	5611	2	63	9	N	57	4	8			177
03	7006	X	5764	-0-	-1242	-0-	5699	2	65	9	N	59	199	1			37
04	6030	X	5384	-0-	-646	-0-	5338	2	46	9	N	42	1	8			78

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	747	2	83	9	N	75					159
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	380	2	85	9	N	77	198	1			38
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1473	2	84	9	N	76					114
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2290	2	86	9	N	78					192
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1990	2	95	9	N	86	189	1			89
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2301	2	99	9	N	90					179

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2577	2	201	9	N	183	201	1	1	8	135
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2943	2	199	9	N	181	197	1			119
01	3100	N	3215	-0-	115	115	3051	2	164	9	N	149	188	1			80
02	2900	N	3225	-0-	325	440	3048	2	177	9	N	161	193	1	1	8	47
03	3962	X	3522	-0-	-440	-0-	3345	2	177	9	N	161	2	8			206
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2874	2	103	9	N	94	200	1	1	8	99

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2057	-0-	-163	-0-	1981	2	76	9	N	69					169
12	2232	X	2036	-0-	-196	-0-	1952	2	84	9	N	76	203	1			42
01	2170	X	1262	-0-	-908	-0-	1215	2	47	9	N	43					85
02	2030	X	1868	-0-	-162	-0-	1806	2	62	9	N	56	1	8			140
03	2139	X	2120	-0-	-19	-0-	2022	2	98	9	N	89	192	1			37
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2109	2	86	9	N	78					115

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2567	2	72	9	N	65					210
12	2511	X	2183	-0-	-328	-0-	2105	2	78	9	N	71	192	1			89
01	2635	X	1985	-0-	-650	-0-	1875	2	110	9	N	100					189
02	2552	X	2488	-0-	-64	-0-	2303	2	185	9	N	168	201	1	1	8	155
03	2728	X	2340	-0-	-388	-0-	2252	2	88	9	N	80	190	1			45
04	2640	X	2252	-0-	-388	-0-	2169	2	83	9	N	75					120

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					134
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					134
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					134
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					134
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1303	2	76	9	N	69					122
12	3100	N	3517	-0-	417	417	3397	2	120	9	N	109	199	1			32
01	3100	N	4140	-0-	1040	1457	3966	2	174	9	N	158					190
02	2900	N	3898	-0-	998	2455	3781	2	117	9	N	106	202	1			94
03	6336	X	3881	-0-	-2455	-0-	3746	2	135	9	N	123	2	8			215
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3588	2	127	9	N	115	186	1			144

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2230	2	132	9	N	120	198	1			134
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2165	2	156	9	N	142	199	1			77
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2707	2	33	9	N	30					107
02	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2616	2	261	9	N	237	179	1	5	8	160
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2274	2	150	9	N	136	166	1			130
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2436	2	174	9	N	158	197	1	1	8	90

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2482	2	100	9	N	91					180
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2577	2	100	9	N	91	181	1			90
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2425	2	70	9	N	64					154
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2582	2	92	9	N	84	200	1			38
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2786	2	111	9	N	101	47	1			92
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2693	2	111	9	N	101	1	8			192

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3489	2	94	9	N	85					135
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3436	2	105	9	N	95	165	1			65
01	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2894	2	81	9	N	74					139
02	3451	X	3349	-0-	-102	-0-	2997	2	352	9	N	320	201	1	4	8	254
03	3689	X	3336	-0-	-353	-0-	3336	2			N	-0-					254
*04	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	3229	2	1	9	N	1	189	1	1	8	65

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4432	-0-	-758	-0-	4263	2	169	9	N	154	186	1			174
12	5363	X	4248	-0-	-1115	-0-	4047	2	201	9	N	183	182	1			175
01	5363	X	3614	-0-	-1749	-0-	3425	2	189	9	N	172	201	1			146
02	4872	X	3245	-0-	-1627	-0-	3140	2	105	9	N	95	193	1	1	8	47
03	4588	X	3387	-0-	-1201	-0-	3209	2	178	9	N	162					209
04	4440	X	3037	-0-	-1403	-0-	2884	2	153	9	N	139	184	1			164

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2247	2	3	9	N	3					142
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					142
01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					142
02	2175	X	1992	-0-	-183	-0-	1990	2	2	9	N	2	2	8			142
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					142
04	2280	X	1994	-0-	-286	-0-	1993	2	1	9	N	1	1	8			142

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	50	-0-	-1240	-0-	50	2			N	-0-					132
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					132
01	1178	X	79	-0-	-1099	-0-	79	2			N	-0-					132
02	1102	X	12	-0-	-1090	-0-	12	2			N	-0-					132
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					132
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3109	-0-	-431	-0-	2893	2	216	9	N	196	181	1	5	8	235
12	3751	X	3150	-0-	-601	-0-	2964	2	186	9	N	169	200	1			204
01	3751	X	2731	-0-	-1020	-0-	2554	2	177	9	N	161	198	1			167
02	3509	X	2633	-0-	-876	-0-	2343	2	290	9	N	264	200	1	1	8	230
03	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2521	2	278	9	N	253	384	1	5	8	94
04	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2714	2	215	9	N	195	168	1	4	8	117

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1460	2	61	9	N	55					127
12	1612	X	1152	-0-	-460	-0-	1116	2	36	9	N	33					160
01	1643	X	602	-0-	-1041	-0-	587	2	15	9	N	14					174
02	1537	X	34	-0-	-1503	-0-	33	2	1	9	N	1					175
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	152	1			23
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					23

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	1806	2	124	9	N	113	183	1			97
12	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	1871	2	143	9	N	130					227
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2508	2	174	9	N	158	198	1			187
02	2059	N	1727	-0-	-332	-0-	1580	2	147	9	N	134	5	8			316
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1856	2	371	9	N	337	401	1			252
04	2610	N	1676	-0-	-934	-0-	1676	2			N	-0-					252

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	852	-0-	-528	-0-	798	2	54	9	N	49	2	8			157
12	1426	N	943	-0-	-483	-0-	875	2	68	9	N	62	179	1			40
01	1054	N	309	-0-	-745	-0-	292	2	17	9	N	15					55
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1217	2	85	9	N	77					132
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1048	2	69	9	N	63					195
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	944	2	72	9	N	65	174	1	2	8	84

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2040	-0-	-570	-0-	1960	2	80	9	N	73	183	1			35
12	2449	N	2047	-0-	-402	-0-	1955	2	92	9	N	84					119
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1994	2	89	9	N	81					200
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1996	2	98	9	N	89	176	1	1	8	112
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2156	2	57	9	N	52					164
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2085	2	55	9	N	50					214

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

11	2220	X	2186	-0-	-34	-0-	2085	2	101	9	N	92	184	1	2	8	53
12	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	2300	2	79	9	N	72					125
01	2542	X	1992	-0-	-550	-0-	1904	2	88	9	N	80					205
02	2378	X	2055	-0-	-323	-0-	1980	2	75	9	N	68	182	1	1	8	90
03	2387	X	2086	-0-	-301	-0-	2009	2	77	9	N	70					160
04	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	1881	2	73	9	N	66	176	1			50

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

11	9120	X	7772	-0-	-1348	-0-	7490	2	282	9	N	256	201	1	1	8	163
12	9424	X	8135	-0-	-1289	-0-	7828	2	307	9	N	279	182	1			260
01	9114	X	8069	-0-	-1045	-0-	7761	2	308	9	N	280	405	1			135
02	8294	X	7960	-0-	-334	-0-	7643	2	317	9	N	288	201	1			222
03	8215	X	8171	-0-	-44	-0-	7868	2	303	9	N	275	392	1	2	8	103
04	7860	X	7836	-0-	-24	-0-	7529	2	307	9	N	279	196	1	1	8	185

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	6926	2	546	9	N	496	567	1	13	8	126
12	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7256	2	472	9	N	429	364	1			191
01	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8118	2	507	9	N	461	393	1			259
02	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6458	2	207	9	N	188	182	1	3	8	262
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7078	2	466	9	N	424	382	1	12	8	292
*04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	6940	2	518	9	N	471	583	1	9	8	171

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

11	1800	N	1180	-0-	-620	-0-	1145	2	35	9	N	32	1	8			149
12	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1169	2	31	9	N	28					177
01	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1119	2	42	9	N	38					215
02	1131	N	846	-0-	-285	-0-	815	2	31	9	N	28	182	1			61
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	2	23	9	N	21					82
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1051	2	22	9	N	20					102

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

11	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	3041	2	122	9	N	111	196	1			99
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3296	2	177	9	N	161	182	1			78
01	3813	X	3136	-0-	-677	-0-	2992	2	144	9	N	131					209
02	3567	X	3282	-0-	-285	-0-	3110	2	172	9	N	156	200	1			165
03	3813	X	3294	-0-	-519	-0-	3121	2	173	9	N	157	190	1	2	8	130
04	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	3056	2	172	9	N	156	191	1			95

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	914	-0-	-196	-0-	912	2	2	9	N	2	2	8			119
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	927	2	252	9	N	229	196	1			152
01	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	910	2	121	9	N	110					262
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	852	2	154	9	N	140	191	1	2	8	209
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	796	2	130	9	N	118	188	1	2	8	137
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	805	2	90	9	N	82	2	8			217

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

11	3810	X	3389	-0-	-421	-0-	3389	2			N	-0-	184	1			101
12	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	3803	2	64	9	N	58					159
01	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2			N	-0-					159
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3488	2	28	9	N	25					184
03	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3770	2	28	9	N	25					209
04	3750	X	3727	-0-	-23	-0-	3681	2	46	9	N	42	179	1			72

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					42
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					42
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					42
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					42
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					42
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					42

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

11	4020	X	1611	-0-	-2409	-0-	1561	2	50	9	N	45					202
12	4154	X	1587	-0-	-2567	-0-	1521	2	66	9	N	60	183	1			79
01	4154	X	1616	-0-	-2538	-0-	1549	2	67	9	N	61					140
02	3509	X	1662	-0-	-1847	-0-	1585	2	77	9	N	70	1	8			209
03	2945	X	2201	-0-	-744	-0-	2081	2	120	9	N	109	189	1			129
*04	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1916	2	80	9	N	73	2	8			200

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

11	1950	X	1528	-0-	-422	-0-	1496	2	32	9	N	29					111
12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2081	2	62	9	N	56					167
01	2046	X	1213	-0-	-833	-0-	1173	2	40	9	N	36					203
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1897	2	48	9	N	44	188	1			59
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3385	2	207	9	N	188	201	1			46
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2972	2	132	9	N	120	1	8			165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3229	2	116	9	N	105	180	1	2	8	45
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3013	2	112	9	N	102					147
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2821	2	79	9	N	72					219
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2701	2	85	9	N	77	190	1	1	8	105
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2485	2	98	9	N	89					194
*04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2630	2	80	9	N	73	181	1	2	8	84

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1011	-0-	-459	-0-	921	2	90	9	N	82	2	8			128
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2381	2	174	9	N	158					286
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2944	2	165	9	N	150	186	1			250
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3786	2	206	9	N	187	198	1	2	8	237
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3150	2	179	9	N	163	200	1	3	8	197
04	3000	X	1803	-0-	-1197	-0-	1678	2	125	9	N	114	177	1	3	8	131

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4037	2	163	9	N	148	196	1	2	8	75
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3540	2	169	9	N	154					229
01	5115	X	3102	-0-	-2013	-0-	2948	2	154	9	N	140	202	1			167
02	4785	X	4339	-0-	-446	-0-	4141	2	198	9	N	180	201	1	1	8	145
03	5115	X	4386	-0-	-729	-0-	4207	2	179	9	N	163	186	1			122
04	4200	X	4158	-0-	-42	-0-	3969	2	189	9	N	172	195	1			99

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2481	2	44	9	N	40					152
12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2245	2	79	9	N	72	194	1			30
01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1274	2	31	9	N	28					58
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2565	2	40	9	N	36					94
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2479	2	89	9	N	81					175
*04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2265	2	73	9	N	66	176	1	2	8	63

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	4370	2	10	9	N	9					99
12	5301	X	4528	-0-	-773	-0-	4519	2	9	9	N	8					107
01	5146	X	4175	-0-	-971	-0-	4156	2	19	9	N	17					124
02	4785	X	4471	-0-	-314	-0-	4459	2	12	9	N	11					135
03	5084	X	4601	-0-	-483	-0-	4584	2	17	9	N	15					150
04	4380	X	4315	-0-	-65	-0-	4293	2	22	9	N	20					170

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2488	2	76	9	N	69	2	8			187
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2552	2	67	9	N	61	185	1			63
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2884	2	100	9	N	91					154
02	2465	X	2331	-0-	-134	-0-	2279	2	52	9	N	47	1	8			200
03	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	1864	2	72	9	N	65	181	1			84
04	2880	X	1844	-0-	-1036	-0-	1785	2	59	9	N	54	1	8			137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4588	-0-	-182	-0-	4367	2	221	9	N	201	195	1	2	8	76
12	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	4567	2	221	9	N	201	183	1			94
01	4929	X	4667	-0-	-262	-0-	4428	2	239	9	N	217	202	1			109
02	4611	X	4149	-0-	-462	-0-	3953	2	196	9	N	178	201	1	1	8	85
03	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4093	2	216	9	N	196	202	1	2	8	77
04	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4158	2	229	9	N	208	190	1	2	8	93

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2242	-0-	-998	-0-	1899	2	343	9	N	312	365	1	2	8	147
12	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2318	2	407	9	N	370	182	1			335
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	2993	2	289	9	N	263	378	1			220
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3145	2	366	9	N	333	398	1	1	8	154
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3221	2	321	9	N	292	189	1	2	8	255
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2956	2	355	9	N	323	396	1	1	8	181

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3984	-0-	-636	-0-	3830	2	154	9	N	140	182	1			156
12	4743	X	4079	-0-	-664	-0-	3914	2	165	9	N	150	183	1			123
01	4743	X	3713	-0-	-1030	-0-	3556	2	157	9	N	143	191	1			75
02	4321	X	3852	-0-	-469	-0-	3691	2	161	9	N	146					221
03	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	3890	2	180	9	N	164	198	1	2	8	185
04	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3683	2	161	9	N	146	179	1			152

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1733	-0-	-517	-0-	1675	2	58	9	N	53					175
12	2356	N	1620	-0-	-736	-0-	1568	2	52	9	N	47	182	1			40
01	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	1419	2	54	9	N	49					89
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23					112
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1810	2	52	9	N	47					159
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1721	2	83	9	N	75	177	1	2	8	55

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3200	-0-	-1270	-0-	2979	2	221	9	N	201	199	1	2	8	85
12	4619	X	3098	-0-	-1521	-0-	2734	2	364	9	N	331	180	1			236
01	4185	X	2872	-0-	-1313	-0-	2634	2	238	9	N	216	389	1			63
02	3654	X	3000	-0-	-654	-0-	2716	2	284	9	N	258	194	1			127
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3002	2	320	9	N	291	198	1	2	8	218
04	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	2872	2	305	9	N	277	394	1			101

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7354	-0-	-266	-0-	7048	2	306	9	N	278	190	1			265
12	7843	X	7551	-0-	-292	-0-	7196	2	355	9	N	323	401	1			187
01	7781	X	7191	-0-	-590	-0-	6920	2	271	9	N	246	174	1			259
02	7221	X	7034	-0-	-187	-0-	6702	2	332	9	N	302	378	1	1	8	182
03	7595	X	6982	-0-	-613	-0-	6653	2	329	9	N	299	197	1			284
04	7350	X	6741	-0-	-609	-0-	6478	2	263	9	N	239	393	1			130

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1473	-0-	-957	-0-	1383	2	90	9	N	82					127
12	1891	N	1552	-0-	-339	-0-	1454	2	98	9	N	89	186	1			30
01	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	1124	2	61	9	N	55					85
02	1421	N	1402	-0-	-19	-0-	1316	2	86	9	N	78	1	8			162
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2221	2	89	9	N	81	165	1			78
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2146	2	88	9	N	80	1	8			157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4293	2	223	9	N	203	198	1	2	8	202
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4199	2	198	9	N	180	183	1			199
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3663	2	111	9	N	101	190	1			110
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3664	2	155	9	N	141	174	1			77
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3857	2	182	9	N	165	198	1	2	8	42
*04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3568	2	156	9	N	142					184

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5576	2	278	9	N	253	181	1	10	8	255
12	5301	X	4139	-0-	-1162	-0-	3954	2	185	9	N	168	200	1			223
01	5301	X	2952	-0-	-2349	-0-	2810	2	142	9	N	129	202	1			150
02	4959	X	3889	-0-	-1070	-0-	3718	2	171	9	N	155	186	1	3	8	116
03	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4281	2	211	9	N	192	193	1	7	8	108
04	5130	X	5037	-0-	-93	-0-	4822	2	215	9	N	195	176	1	6	8	121

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	986	2	114	9	N	104	182	1			139
12	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	991	2	121	9	N	110					249
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1044	2	140	9	N	127	201	1			175
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1110	2	107	9	N	97	3	8			269
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1123	2	106	9	N	96	200	1			165
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1273	2	138	9	N	125	200	1	1	8	89

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

11	4890	X	4242	-0-	-648	-0-	3865	2	377	9	N	343	382	1	3	8	166
12	5053	X	4171	-0-	-882	-0-	3750	2	421	9	N	383	387	1			162
01	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	4030	2	616	9	N	560	390	1			332
02	4350	X	3854	-0-	-496	-0-	3471	2	383	9	N	348	400	1			280
03	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	3896	2	150	9	N	136	198	1	2	8	216
04	4500	X	4152	-0-	-348	-0-	3782	2	370	9	N	336	388	1	2	8	162

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

11	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	1936	2	42	9	N	38					192
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2115	2	91	9	N	83	200	1			75
01	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	1973	2	88	9	N	80					155
02	1914	N	1817	-0-	-97	-0-	1751	2	66	9	N	60	1	8			214
03	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	1795	2	65	9	N	59	193	1	2	8	78
04	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	1736	2	68	9	N	62					140

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

11	2640	X	2548	-0-	-92	-0-	2513	2	35	9	N	32					152
12	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2402	2	52	9	N	47					199
01	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2571	2	25	9	N	23					222
02	2465	N	2359	-0-	-106	-0-	2340	2	19	9	N	17	161	1			78
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2498	2	177	9	N	161	186	1	1	8	52
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2492	2	74	9	N	67					119

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

11	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	920	2	124	9	N	113	2	8			210
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	939	2	127	9	N	115	183	1			142
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	810	2	109	9	N	99	188	1			53
02	2900	N	3362	-0-	462	462	3224	2	138	9	N	125	1	8			177
03	1054	N	512	-0-	-542	-0-	366	2	146	9	N	133	179	1	2	8	129
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	675	2	111	9	N	101	1	8			229

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2495	-0-	-1735	-0-	2406	2	89	9	N	81	2	8			178
12	4371	X	2638	-0-	-1733	-0-	2553	2	85	9	N	77	184	1			71
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	4186	2	75	9	N	68					139
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3326	2	75	9	N	68	1	8			206
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3542	2	54	9	N	49	179	1			76
04	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3343	2	74	9	N	67					143

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	4022	2	111	9	N	101	4	8			190
12	4495	X	4298	-0-	-197	-0-	4190	2	108	9	N	98	183	1			105
01	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	4079	2	97	9	N	88					193
02	4147	X	3666	-0-	-481	-0-	3549	2	117	9	N	106	191	1	3	8	105
03	4433	X	3996	-0-	-437	-0-	3885	2	111	9	N	101	3	8			203
04	4170	X	3961	-0-	-209	-0-	3860	2	101	9	N	92	174	1	1	8	120

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8613	-0-	-987	-0-	8350	2	263	9	N	239	192	1	5	8	229
12	9827	X	9066	-0-	-761	-0-	8587	2	479	9	N	435	388	1			276
01	9703	X	8191	-0-	-1512	-0-	8146	2	45	9	N	41	200	1			117
02	8874	X	7922	-0-	-952	-0-	7669	2	253	9	N	230	196	1	1	8	150
03	9207	X	7924	-0-	-1283	-0-	7704	2	220	9	N	200	200	1	3	8	147
04	8760	X	8147	-0-	-613	-0-	7857	2	290	9	N	264	190	1	5	8	216

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	768	-0-	-132	-0-	625	2	143	9	N	130	202	1	2	8	125
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	733	2	4	9	N	4					129
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	705	2	80	9	N	73					202
02	870	N	822	-0-	-48	-0-	763	2	59	9	N	54					256
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	686	2	73	9	N	66	200	1	2	8	120
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	783	2	72	9	N	65	1	8			184

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5122	-0-	-8	-0-	4937	2	185	9	N	168	198	1	8	8	186
12	5332	X	5087	-0-	-245	-0-	4915	2	172	9	N	156	187	1			155
01	5332	X	4884	-0-	-448	-0-	4724	2	160	9	N	145	200	1			100
02	4988	X	4724	-0-	-264	-0-	4560	2	164	9	N	149	3	8			246
03	5301	X	5132	-0-	-169	-0-	4956	2	176	9	N	160	199	1	6	8	201
04	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	4746	2	150	9	N	136	193	1	4	8	140

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5056	-0-	-524	-0-	4836	2	220	9	N	200	180	1	1	8	233
12	5859	X	5073	-0-	-786	-0-	4828	2	245	9	N	223	200	1			256
01	5952	X	4838	-0-	-1114	-0-	4644	2	194	9	N	176	187	1			245
02	5568	X	4615	-0-	-953	-0-	4384	2	231	9	N	210	391	1	1	8	63
03	5952	X	4924	-0-	-1028	-0-	4712	2	212	9	N	193	173	1			83
04	5070	X	4827	-0-	-243	-0-	4615	2	212	9	N	193	198	1	1	8	77

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5059	-0-	-1331	-0-	4806	2	253	9	N	230	199	1	2	8	186
12	6138	X	5185	-0-	-953	-0-	4929	2	256	9	N	233	199	1			220
01	5673	X	4684	-0-	-989	-0-	4435	2	249	9	N	226	201	1			245
02	5307	X	4086	-0-	-1221	-0-	3882	2	204	9	N	185	199	1			231
03	5301	X	4858	-0-	-443	-0-	4597	2	261	9	N	237	399	1	2	8	67
04	5070	X	4416	-0-	-654	-0-	4174	2	242	9	N	220	199	1	2	8	86

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					76
12	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					76
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					76
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					76
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4144	-0-	-596	-0-	3822	2	322	9	N	293	199	1	5	8	156
12	4774	X	4240	-0-	-534	-0-	3915	2	325	9	N	295	189	1			262
01	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	4059	2	294	9	N	267	202	1			327
02	4263	X	3980	-0-	-283	-0-	3710	2	270	9	N	245	401	1	1	8	170
03	4433	X	4211	-0-	-222	-0-	3912	2	299	9	N	272	368	1	5	8	69
04	4200	X	4004	-0-	-196	-0-	3692	2	312	9	N	284	179	1	4	8	170

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7126	-0-	-284	-0-	7002	2	124	9	N	113	203	1	3	8	177
12	7657	X	7080	-0-	-577	-0-	6955	2	125	9	N	114					291
01	7657	X	6545	-0-	-1112	-0-	6516	2	29	9	N	26	103	1			214
02	6960	X	6369	-0-	-591	-0-	6237	2	132	9	N	120	201	1	1	8	132
03	7440	X	6926	-0-	-514	-0-	6804	2	122	9	N	111	2	8			241
04	7140	X	6871	-0-	-269	-0-	6737	2	134	9	N	122	200	1	3	8	160

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7765	-0-	-245	-0-	7530	2	235	9	N	214	194	1			250
12	8277	X	7538	-0-	-739	-0-	7287	2	251	9	N	228	186	1			292
01	8277	X	7489	-0-	-788	-0-	7256	2	233	9	N	212	385	1			119
02	7569	X	6883	-0-	-686	-0-	6664	2	219	9	N	199	190	1			128
03	8029	X	7448	-0-	-581	-0-	7202	2	246	9	N	224	193	1			159
04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14158	2	230	9	N	209	247	1			121

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6328	2	305	9	N	277	181	1	1	8	141
12	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6230	2	305	9	N	277	201	1			217
01	6603	X	6185	-0-	-418	-0-	5984	2	201	9	N	183	203	1			197
02	6409	X	5793	-0-	-616	-0-	5511	2	282	9	N	256	200	1			253
03	6851	X	6174	-0-	-677	-0-	5889	2	285	9	N	259	400	1	2	8	110
04	6630	X	5938	-0-	-692	-0-	5673	2	265	9	N	241	178	1	1	8	172

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6061	-0-	-629	-0-	5378	2	683	9	N	621	385	1	2	8	286
12	6913	X	6050	-0-	-863	-0-	5659	2	391	9	N	355	359	1			282
01	7037	X	5949	-0-	-1088	-0-	5529	2	420	9	N	382	580	1			84
02	6583	X	5854	-0-	-729	-0-	5389	2	465	9	N	423	396	1	1	8	110
03	7037	X	5715	-0-	-1322	-0-	5277	2	438	9	N	398	391	1			117
04	6060	X	5820	-0-	-240	-0-	5292	2	528	9	N	480	386	1	1	8	210

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2786	-0-	-454	-0-	2630	2	156	9	N	142	199	1	1	8	154
12	3224	X	2931	-0-	-293	-0-	2700	2	231	9	N	210	194	1			170
01	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	2676	2	186	9	N	169	187	1			152
02	2987	X	2739	-0-	-248	-0-	2550	2	189	9	N	172	191	1	1	8	132
03	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2729	2	165	9	N	150	198	1	2	8	82
04	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	2594	2	204	9	N	185	198	1	1	8	68

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

11	10920	X	9481	-0-	-1439	-0-	8223	2	1258	9	N	1144	1160	1			220
12	11284	X	8149	-0-	-3135	-0-	6931	2	1218	9	N	1107	960	1			367
01	10912	X	8793	-0-	-2119	-0-	7509	2	1284	9	N	1167	1183	1			351
02	9831	X	8029	-0-	-1802	-0-	6881	2	1148	9	N	1044	977	1			418
03	10323	X	9433	-0-	-890	-0-	8037	2	1396	9	N	1269	1322	1			365
04	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	16240	2	1487	9	N	1352	1310	1			407

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2396	2	155	9	N	141	188	1			201
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1604	2	152	9	N	138	195	1			144
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2129	2	199	9	N	181	185	1			140
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					140
03	3100	N	3733	-0-	633	633	3408	2	325	9	N	295	191	1			244
04	3000	N	6243	-0-	3243	3876	6064	2	179	9	N	163	253	1			154

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

11	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	1891	2	285	9	N	259	181	1	2	8	209
12	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	1800	2	261	9	N	237	198	1			248
01	2511	X	1683	-0-	-828	-0-	1455	2	228	9	N	207	397	1			58
02	2349	X	1638	-0-	-711	-0-	1403	2	235	9	N	214	168	1	1	8	103
03	2511	X	1856	-0-	-655	-0-	1604	2	252	9	N	229	180	1	2	8	150
04	2190	X	1911	-0-	-279	-0-	1673	2	238	9	N	216	188	1			178

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

11	6120	X	5710	-0-	-410	-0-	5579	2	131	9	N	119	8	8			235
12	6293	X	6023	-0-	-270	-0-	5905	2	118	9	N	107	199	1			143
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6201	2	119	9	N	108					251
02	5655	X	5437	-0-	-218	-0-	5332	2	105	9	N	95	200	1	4	8	142
03	6014	X	5205	-0-	-809	-0-	5080	2	125	9	N	114	197	1	8	8	51
04	6120	X	5248	-0-	-872	-0-	5141	2	107	9	N	97	5	8			143

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6630	2	352	9	N	320	200	1	2	8	255
12	7347	X	7157	-0-	-190	-0-	6743	2	414	9	N	376	403	1			228
01	7347	X	7094	-0-	-253	-0-	6771	2	323	9	N	294	392	1			130
02	6873	X	6537	-0-	-336	-0-	6218	2	319	9	N	290	201	1	1	8	218
03	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	6505	2	345	9	N	314	397	1	2	8	133
04	6990	X	6640	-0-	-350	-0-	6318	2	322	9	N	293	199	1			227

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	3861	2	1052	9	N	956	956	1			234
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3215	2	913	9	N	830	768	1			296
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	3645	2	965	9	N	877	974	1			199
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3363	2	857	9	N	779	763	1			215
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	3556	2	957	9	N	870	753	1			332
04	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	7392	2	966	9	N	878	939	1			271

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

11	10110	X	6407	-0-	-3703	-0-	6309	2	98	9	N	89					126
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					126
01	10230	X	5050	-0-	-5180	-0-	5025	2	25	9	N	23					149
02	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9779	2	155	9	N	141	194	1			96
03	10044	X	9778	-0-	-266	-0-	9654	2	124	9	N	113					209
04	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9180	2	125	9	N	114	179	1			144

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

11	10050	X	9302	-0-	-748	-0-	8975	2	327	9	N	297	414	1			148
12	10385	X	8919	-0-	-1466	-0-	8578	2	341	9	N	310	201	1			257
01	10385	X	8301	-0-	-2084	-0-	8011	2	290	9	N	264	394	1			127
02	9454	X	7734	-0-	-1720	-0-	7453	2	281	9	N	255	202	1			180
03	10106	X	8127	-0-	-1979	-0-	7797	2	330	9	N	300	269	1			211
04	9300	X	7833	-0-	-1467	-0-	7511	2	322	9	N	293	388	1			116

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

11	3750	X	3285	-0-	-465	-0-	3098	2	187	9	N	170	203	1			213
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4595	2	211	9	N	192	210	1			195
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	3920	2	193	9	N	175	198	1			172
02	3190	X	2402	-0-	-788	-0-	2190	2	212	9	N	193	178	1			187
03	4805	X	2656	-0-	-2149	-0-	2452	2	204	9	N	185	178	1			194
04	4650	X	2617	-0-	-2033	-0-	2428	2	189	9	N	172	191	1	2	8	173

MMGL TXPH, LLC 101619
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 10715 - 14687

11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	464	1	278	2	N	23					296
							25	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	446	1	225	2	N	-0-					296
01	837	N	48	-0-	-789	-0-	48	1			N	-0-					296
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	396	1	423	2	N	102					398
							112	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	468	1	324	2	N	60					458
							66	9									
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	311	1	129	2	N	53	149	1			362
							58	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	508	-0-	-182	-0-	456	3	52	9	N	47					269
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	698	3	62	9	N	56	193	1			132
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	653	3	66	9	N	60					192
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	609	3	66	9	N	60					252
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	187	1	442	3	N	65	193	1			124
							72	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					124

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1314	3	2	9	N	2					74
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	3	6	9	N	5					79
01	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1340	3	3	9	N	3					82
02	1276	N	1234	-0-	-42	-0-	191	1	1043	3	N	-0-					82
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	288	1	996	3	N	7					89
							8	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					89

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3990	-0-	-90	-0-	1800	1	2125	3	N	59					254
							65	9									
12	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	1860	1	2052	3	N	61	178	1			137
							67	9									
01	3968	X	2078	-0-	-1890	-0-	2014	3	64	9	N	58					195
02	3857	X	1969	-0-	-1888	-0-	673	1	1228	3	N	62					257
							68	9									
03	4123	X	2863	-0-	-1260	-0-	2802	3	61	9	N	55	175	1			137
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					137

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3096	3	48	9	N	44	192	1			135
12	3472	X	2874	-0-	-598	-0-	2824	3	50	9	N	45					180
01	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	2853	3	52	9	N	47					227
02	3248	X	2718	-0-	-530	-0-	2671	3	47	9	N	43					270
03	3255	X	2759	-0-	-496	-0-	902	1	1818	3	N	35	168	1			137
							39	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					137

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	2252	3	119	9	N	108	184	1			235
12	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	2276	3	100	9	N	91					326
01	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2086	3	103	9	N	94	187	1			233
02	2291	N	2223	-0-	-68	-0-	2102	3	121	9	N	110					343
03	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	2119	3	113	9	N	103	188	1			258
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					258

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	60	1	2085	2	N	-0-					12
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	N	-0-					12
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	1296	2	N	-0-					12
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	58	1	1359	2	N	-0-					12
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	2	N	-0-					12
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	2	N	-0-					12

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					23
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					23
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					23
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					23
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					23
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					23

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					20
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					20
02	203	N	141	-0-	-62	-0-	141	2			N	-0-					20
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					20
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					92
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					92
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					92
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					92
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					92
04	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					92

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					52
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					52
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					52
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					52
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					52
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					52

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

11	2430	X	2232	-0-	-198	-0-	2230	3	2	9	N	2					67
12	2511	X	2278	-0-	-233	-0-	2272	3	6	9	N	5					72
01	2511	X	1962	-0-	-549	-0-	1962	3			N	-0-					72
02	2146	N	1808	-0-	-338	-0-	1808	3			N	-0-					72
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					72
04	1890	N	54	-0-	-1836	-0-	54	3			N	-0-					72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3708	-0-	-792	-0-	3669	3	39	9	N	35					139
12	4371	X	3951	-0-	-420	-0-	3928	3	23	9	N	21					160
01	4371	X	3310	-0-	-1061	-0-	3302	3	8	9	N	7					167
02	4089	X	2502	-0-	-1587	-0-	2500	3	2	9	N	2					169
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					169
04	3810	X	37	-0-	-3773	-0-	37	3			N	-0-					169

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	385	3	46	9	N	42					92
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	365	3	22	9	N	20					112
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	498	3	64	9	N	58					170
02	406	N	204	-0-	-202	-0-	204	3			N	-0-					170
03	372	N	85	-0-	-287	-0-	22	3	63	9	N	57	174	1			53
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	91					144

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					90
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					90
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					90
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					90
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					90
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					90

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

11	750	N	397	-0-	-353	-0-	397	2			N	-0-					35
12	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					35
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					35
02	377	N	341	-0-	-36	-0-	340	2	1	9	N	1					36
03	465	N	150	-0-	-315	-0-	149	2	1	9	N	1					37
04	540	N	99	-0-	-441	-0-	99	2			N	-0-					37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					27
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					27
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					28
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					29
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					29

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					14
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					14
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					14
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	23	2			N	-0-					14
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					14
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					14

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5091	-0-	-69	-0-	78	1	4999	2	N	13					64
							14	9									
12	5332	X	5255	-0-	-77	-0-	81	1	5145	2	N	26					90
							29	9									
01	5301	X	4726	-0-	-575	-0-	81	1	4571	2	N	67					157
							74	9									
02	4930	X	4887	-0-	-43	-0-	75	1	4725	2	N	79	156	1			80
							87	9									
03	5270	X	5061	-0-	-209	-0-	81	1	4949	2	N	28					108
							31	9									
04	5100	X	4843	-0-	-257	-0-	78	1	4737	2	N	25					133
							28	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					2
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					2
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					2
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					2
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					2
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1	9	N	1					71
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					72
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	883	2	2	9	N	2					74
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2					76
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	988	2	3	9	N	3					79
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	N	1					80

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

11	6985	X	2451	-0-	-4534	-0-	2451	2			N	-0-	188	1			222
12	2387	X	2255	-0-	-132	-0-	2197	2	58	9	N	53					275
01	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	2142	2	32	9	N	29					304
02	2233	X	1901	-0-	-332	-0-	1881	2	20	9	N	18					322
03	2387	X	1958	-0-	-429	-0-	1948	2	10	9	N	9					331
04	2310	X	473	-0-	-1837	-0-	406	2	67	9	N	61					392

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	1570	2	N	-0-					116
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	46	1	1741	2	N	7					123
							8	9									
01	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	46	1	1352	2	N	1					124
							1	9									
02	1566	N	1555	-0-	-11	-0-	43	1	1503	2	N	8					132
							9	9									
03	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	46	1	1626	2	N	3					135
							3	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	2	N	87					222
							96	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					47
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					47
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					47

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	N	-0-					81
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	54	1	1072	2	N	-0-					81
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	N	-0-					81
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	N	-0-					81
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	54	1	988	2	N	-0-					81
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	N	-0-					81

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	31	1	293	2	N	3					200
							3	9									
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	3					203
							3	9									
01	434	N	71	-0-	-363	-0-	32	1	39	2	N	-0-					203
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	N	-0-					203
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	32	1	326	2	N	2					205
							2	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	N	3					208
							3	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	14	1	2	2	N	-0-					29
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					29
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					29
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	1			N	-0-					29
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					29
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	1			N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	30	1	1975	2	N	1					109
							1	9									
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	31	1	2065	2	N	2					111
							2	9									
01	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	31	1	1873	2	N	2					113
							2	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	29	1	1839	2	N	4					117
							4	9									
03	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	31	1	1943	2	N	5					122
							6	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1894	2	N	2					124
							2	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	94	1	467	2	N	-0-					105
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	97	1	197	2	N	-0-					105
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	97	1	216	2	N	-0-					105
02	551	N	281	-0-	-270	-0-	90	1	191	2	N	-0-					105
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	97	1	196	2	N	-0-					105
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	94	1	198	2	N	-0-					105

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	94	1	920	2	N	-0-					110
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	97	1	949	2	N	-0-					110
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	97	1	946	2	N	-0-					110
02	986	N	982	-0-	-4	-0-	90	1	892	2	N	-0-					110
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	97	1	941	2	N	-0-					110
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	94	1	906	2	N	-0-					110

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	94	1	117	2	N	67	346	1			82
							74	9									
12	465	N	213	-0-	-252	-0-	97	1	116	2	N	-0-					82
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	97	1	556	2	N	30					112
							33	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	90	1	402	2	N	5					117
							6	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	97	1	433	2	N	8					125
							9	9									
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	94	1	335	2	N	10					135
							11	9									

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	94	1	1024	2	N	-0-					264
12	1085	N	782	-0-	-303	-0-	97	1	685	2	N	-0-					264
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	97	1	617	2	N	-0-					264
02	1073	N	659	-0-	-414	-0-	90	1	569	2	N	-0-					264
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	97	1	594	2	N	-0-					264
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	94	1	568	2	N	-0-					264

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	931	-0-	-479	-0-	180	1	749	2	N	2					100
							2	9									
12	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	186	1	1043	2	N	3					103
							3	9									
01	1116	N	848	-0-	-268	-0-	186	1	660	2	N	2					105
							2	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	174	1	1024	2	N	3					108
							3	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	186	1	1092	2	N	2					110
							2	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	1090	2	N	-0-					110

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	243	1	1944	2	N	4					106
							4	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	251	1	2014	2	N	2					108
							2	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	251	1	1601	2	N	3					111
							3	9									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	235	1	1847	2	N	5					116
							6	9									
03	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	251	1	990	2	N	4					120
							4	9									
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	243	1	2342	2	N	93	148	1			65
							102	9									

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

11	720	N	675	-0-	-45	-0-	20	1	653	2	N	2					116
							2	9									
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	20	1	721	2	N	5					121
							6	9									
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	20	1	625	2	N	2					123
							2	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	701	2	N	1					124
							1	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	739	2	N	3					127
							3	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	20	1	715	2	N	2					129
							2	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	288 2	1 9	2035	2	N	2					65
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	297 3	1 9	2174	2	N	3					68
01	2263	N	1294	-0-	-969	-0-	297 3	1 9	994	2	N	3					71
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	278 6	1 9	2143	2	N	5					76
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	297 4	1 9	2609	2	N	4					80
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	288 6	1 9	2409	2	N	5					85

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

11	840	N	749	-0-	-91	-0-	38 1	1 9	710	2	N	1					251
12	961	N	873	-0-	-88	-0-	40 6	1 9	827	2	N	5					256
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40 20	1 9	793	2	N	18					274
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	715	2	N	8					282
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	40 4	1 9	762	2	N	4					286
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	38 2	1 9	740	2	N	2					288

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

11	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	149 29	1 9	1260	2	N	26					168
12	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	154 8	1 9	1294	2	N	7					175
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	154 6	1 9	1299	2	N	5					180
02	1392	N	1367	-0-	-25	-0-	144 59	1 9	1164	2	N	54					234
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	154 15	1 9	1256	2	N	14					248
04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	149 50	1 9	1208	2	N	45					293

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

11	1110	N	956	-0-	-154	-0-	115 7	1 9	834	2	N	6					158
12	930	N	852	-0-	-78	-0-	119 8	1 9	725	2	N	7					165
01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	119 54	1 9	721	2	N	49					214
02	928	N	821	-0-	-107	-0-	111 15	1 9	695	2	N	14	154	1			74
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	119 7	1 9	764	2	N	6					80
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	115 40	1 9	726	2	N	36					116

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	1			N	-0-					25
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	1044 358	1 9	4173	2	N	325	182	1			227
12	3100	N	4087	-0-	987	987	1079 254	1 9	2754	2	N	231	360	1			98
01	4307	X	3320	-0-	-987	-0-	1079 156	1 9	2085	2	N	142					240
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1009 144	1 9	1731	2	N	131	180	1			191
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	1079 298	1 9	3385	2	N	271	180	1			282
*04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	1044 253	1 9	3115	2	N	230	325	1			187

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					137
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					137
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					137
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					137
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					137
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	N	2					57
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					59
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					60
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	156	2	59	9	N	54					114
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	168	2	185	9	N	168	184	1			98
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					100

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					276
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	372	1	52	9	N	47					323
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-	177	1			146
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					146
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					189
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					189
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					189
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					189
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					189
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					189

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	264	1	329	2	N	31					124
							34	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	273	1	753	2	N	35					159
							39	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	273	1	834	2	N	39					198
							43	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	255	1	1326	2	N	62	185	1			75
							68	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	273	1	1393	2	N	47					122
							52	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	264	1	1459	2	N	36					158
							40	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	360	1	24	9	N	22					201
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	372	1	238	2	N	196	188	1			209
							216	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	372	1	301	2	N	92	187	1			114
							101	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	348	1	400	2	N	78					192
							86	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	372	1	331	2	N	87					279
							96	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	360	1	462	2	N	70	181	1			168
							77	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	360	1	1604	2	N	74					258
							81	9									
12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	372	1	1799	2	N	91	183	1			166
							100	9									
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	372	1	1506	2	N	77					243
							85	9									
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	348	1	1685	2	N	81	186	1			138
							89	9									
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	372	1	1721	2	N	95					233
							105	9									
04	3000	N	3278	-0-	278	278	360	1	2842	2	N	69	170	1			132
							76	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

11	2640	X	2455	-0-	-185	-0-	360	1	2014	2	N	74	183	1			181
							81	9									
12	2759	X	2510	-0-	-249	-0-	372	1	2052	2	N	78					259
							86	9									
01	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	372	1	1687	2	N	48					307
							53	9									
02	2581	X	2181	-0-	-400	-0-	348	1	1780	2	N	48	167	1			188
							53	9									
03	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	372	1	1885	2	N	59					247
							65	9									
04	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	360	1	1820	2	N	69					316
							76	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

11	1710	N	1354	-0-	-356	-0-	180	1	1154	2	N	18					232
							20	9									
12	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	186	1	1376	2	N	16					248
							18	9									
01	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	186	1	1448	2	N	18	185	1			81
							20	9									
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	174	1	1514	2	N	19					100
							21	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	186	1	1412	2	N	7					107
							8	9									
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	180	1	1273	2	N	109	167	1			49
							120	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	180	1	5626	2	N	91					335
							100	9									
12	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	186	1	5794	2	N	133	168	1			300
							146	9									
01	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	186	1	5193	2	N	77					377
							85	9									
02	5858	X	5688	-0-	-170	-0-	174	1	5376	2	N	125	185	1			317
							138	9									
03	6200	X	6077	-0-	-123	-0-	186	1	5750	2	N	128					445
							141	9									
04	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	180	1	11037	2	N	109	182	1			372
							120	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

11	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					225
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					225
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	27	2	10	9	N	9	165	1			69
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					69
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					69
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					69

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

11	2970	X	2155	-0-	-815	-0-	180	1	1885	2	N	82	175	1			142
							90	9									
12	3069	X	2109	-0-	-960	-0-	186	1	1837	2	N	78					220
							86	9									
01	2480	X	1883	-0-	-597	-0-	186	1	1639	2	N	53					273
							58	9									
02	2320	X	2021	-0-	-299	-0-	174	1	1750	2	N	88	187	1			174
							97	9									
03	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	186	1	1881	2	N	77					251
							85	9									
04	2160	X	1988	-0-	-172	-0-	180	1	1717	2	N	83	169	1			165
							91	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

11	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	306	1	1052	2	N	87	184	1			181
							96	9									
12	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	316	1	1077	2	N	52					233
							57	9									
01	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	316	1	913	2	N	61	186	1			108
							67	9									
02	1392	N	835	-0-	-557	-0-	296	1	491	2	N	44					152
							48	9									
03	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	316	1	699	2	N	53					205
							58	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	306	1	891	2	N	82	165	1			122
							90	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	270	1	4118	2	N	111	182	1			175
							122	9									
12	5394	X	4899	-0-	-495	-0-	279	1	4492	2	N	116	133	1			158
							128	9									
01	5270	X	4408	-0-	-862	-0-	279	1	4048	2	N	74					232
							81	9									
02	4901	X	4511	-0-	-390	-0-	261	1	4110	2	N	127	190	1			169
							140	9									
03	5022	X	4637	-0-	-385	-0-	279	1	4222	2	N	124					293
							136	9									
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	270	1	8094	2	N	112	183	1			222
							123	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6511	-0-	-509	-0-	396	1	5789	2	N	296	345	1			256
							326	9									
12	7068	X	6869	-0-	-199	-0-	409	1	6111	2	N	317	361	1			212
							349	9									
01	7192	X	5837	-0-	-1355	-0-	409	1	5161	2	N	243	166	1			289
							267	9									
02	6728	X	6019	-0-	-709	-0-	383	1	5320	2	N	287	350	1			226
							316	9									
03	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	409	1	5520	2	N	281	177	1			330
							309	9									
04	6660	X	5873	-0-	-787	-0-	396	1	5200	2	N	252	345	1			237
							277	9									

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	11	1	1388	2	N	200	380	1			281
							220	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	11	1	2127	2	N	231	190	1			322
							254	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	11	1	1526	2	N	101	172	1			251
							111	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	11	1	641	2	N	26					277
							29	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	11	1	651	2	N	47					324
							52	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	11	1	749	2	N	54					378
							59	9									

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	137	2	39	9	N	35					135
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	383	2	11	9	N	10					145
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10					155
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					165
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	9	N	5					170
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	N	5					175

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					120
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					120
01	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	3			N	-0-					120
02	435	N	287	-0-	-148	-0-	287	3			N	-0-					120
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					120
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					120

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					144
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					144
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					144
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	608	3			N	-0-					144
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					144
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					80
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					80
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					80
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					80
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					80
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					105
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					105
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					105
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	3			N	-0-					105
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					60
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					60
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					60
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	298	3			N	-0-					60
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					60
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					60

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					160
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					160
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					160
02	406	N	368	-0-	-38	-0-	368	3			N	-0-					160
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					80
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	290	3	96	9	N	87					167
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					167
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	257	3			N	-0-					167
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					167
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					20
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					20
02	464	N	432	-0-	-32	-0-	432	3			N	-0-					20
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					55
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					55
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					55
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	734	3			N	-0-					55
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					180
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					180
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					180
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					180
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					105
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					105
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					105
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-					105
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					130
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					130
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					130
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					130
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					81
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					81
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					246
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					246
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	5					251
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1518	3	191	9	N	174	173	1			252
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					252
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					13
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					13
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					13
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					13
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					57
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					100
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					100
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					100
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					100
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					23
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					23
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
02	348	N	124	-0-	-224	-0-	124	3			N	-0-					23
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					149
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					149
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					149
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	3			N	-0-					149
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					149
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					140
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					140
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					140
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					140
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					95
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					95
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					95
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					150
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					150
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					150
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	293	3			N	-0-					150
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					93
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					93
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					93
02	1160	N	1150	-0-	-10	-0-	1150	3			N	-0-					93
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					80
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					80
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					80
02	319	N	181	-0-	-138	-0-	181	3			N	-0-					80
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					80
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					500
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					500
01	1085	N	582	-0-	-503	-0-	582	3			N	-0-					500
02	957	N	830	-0-	-127	-0-	830	3			N	-0-					500
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					500
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					142
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					142
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					142
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	3			N	-0-					142
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					142
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					142

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					185
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					185
01	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	1032	2			N	-0-					185
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					185
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					185
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					32
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					32
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					32
02	928	N	903	-0-	-25	-0-	903	3			N	-0-					32
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					32
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					584
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					584
01	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					584
02	522	N	436	-0-	-86	-0-	436	3			N	-0-					584
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					584
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					138
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					138
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1313	3	211	9	N	192	192	1			138
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					138
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					138
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					10
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					10
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					10
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					10
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					68
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					68
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					68
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					68

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					212
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					212
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					212
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	445	3	221	9	N	201	201	1			212
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					212
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					212

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					162
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					162
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					162
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					162
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					162
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					42
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					42
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					42
02	725	N	684	-0-	-41	-0-	684	3			N	-0-					42
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					42
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					120
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					120
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					120
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	3			N	-0-					120
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					120
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					120

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					112
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					112
01	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	3			N	-0-					112
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	565	3			N	-0-					112
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					112
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	3	11	9	N	10					195
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					195
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					195
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	825	3	17	9	N	15					210
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					210
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					210

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					93
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					93
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					93
02	261	N	218	-0-	-43	-0-	218	3			N	-0-					93
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					93
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					93

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					84
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					84
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					84
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					84
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					84
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					201
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					201
01	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					201
02	725	N	724	-0-	-1	-0-	724	3			N	-0-					201
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					201
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					201

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					243
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					243
01	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1281	2	22	9	N	20					263
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1471	3	223	9	N	203	199	1			267
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					267
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					267

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					146
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					146
01	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	3			N	-0-					146
02	957	N	943	-0-	-14	-0-	943	3			N	-0-					146
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					146
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					146

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					113
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					113
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					113
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					113
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					113
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					113

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					52
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					52
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					52
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					52
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					52
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					291
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					291
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					291
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					291
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					291
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					240
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1839	3	199	9	N	181	181	1			240
01	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1773	3			N	-0-					240
02	1711	N	1641	-0-	-70	-0-	1641	3			N	-0-					240
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					240
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					240

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					197
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					197
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					197
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	3			N	-0-					197
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					197
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					197

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					95
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					95
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					95
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	3			N	-0-					95
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					95
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					5
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					5
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					5
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					5
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					5
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					25
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					25
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	3			N	-0-					25
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					25
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					130
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					130
01	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	1116	3			N	-0-					130
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					130
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					130
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					137
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					137
01	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	3			N	-0-					137
02	290	N	110	-0-	-180	-0-	110	3			N	-0-					137
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					137
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	2597	3			N	-0-					300
12	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	2441	3			N	-0-					300
01	3193	X	1711	-0-	-1482	-0-	1711	3			N	-0-					300
02	2813	X	2606	-0-	-207	-0-	2606	3			N	-0-					300
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					300
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					890
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					890
01	1581	N	841	-0-	-740	-0-	841	3			N	-0-					890
02	1479	N	977	-0-	-502	-0-	759	3	218	9	N	198	198	1			890
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					890
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					890

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					177
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					177
01	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	3			N	-0-					177
02	290	N	190	-0-	-100	-0-	190	3			N	-0-					177
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					177
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					177

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					880
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					880
01	1023	N	140	-0-	-883	-0-	140	3			N	-0-					880
02	725	N	661	-0-	-64	-0-	661	3			N	-0-					880
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					880
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					55
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					55
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					55
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	312	3			N	-0-					55
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					55
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					20
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					20
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					20
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					20
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					233
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	3	8	9	N	7					240
01	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	3			N	-0-					240
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					240
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					240
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					240

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					118
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					118
03	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					260
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					260
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					260
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					260
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					260
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					198
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					198
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					198
02	290	N	212	-0-	-78	-0-	212	3			N	-0-					198
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	282	3	202	9	N	184	184	1			121
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					121
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					121
02	464	N	220	-0-	-244	-0-	220	3			N	-0-					121
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					65
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					65
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					65
02	1044	N	1016	-0-	-28	-0-	1016	3			N	-0-					65
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					180
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					180
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					180
02	261	N	195	-0-	-66	-0-	195	3			N	-0-					180
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					278
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					278
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					278
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					278
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					278
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					278

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					203
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					203
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					203
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	819	3	215	9	N	195	195	1			203
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					203
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					160
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					160
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					160
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					160
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					100
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					100
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					100
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	416	3			N	-0-					100
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2303	-0-	-697	2544	2303	2			N	-0-					190
12	3100	N	2613	-0-	-487	2057	2613	2			N	-0-					190
01	3100	N	1695	-0-	-1405	652	1695	2			N	-0-					190
02	2608	N	1956	-0-	-652	-0-	1956	2			N	-0-					190
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					190
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					190

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					243
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					243
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					243
02	1885	N	1838	-0-	-47	-0-	1838	3			N	-0-					243
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					243
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	532	-0-	-2468	530428	532	3			N	-0-					83
12	3100	N	543	-0-	-2557	527871	543	3			N	-0-					83
01	527871	X	-0-	-0-	-527871	-0-					N	-0-					83
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					83
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					83
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					83

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					8
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					8
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	429	3			N	-0-					8
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					385
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					385
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					385
02	1682	N	1519	-0-	-163	-0-	1519	3			N	-0-					385
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					385
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					130
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					130
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					130
02	638	N	615	-0-	-23	-0-	615	3			N	-0-					130
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					140
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					140
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					140
02	580	N	576	-0-	-4	-0-	576	3			N	-0-					140
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					280
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					280
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					280
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	737	3	156	9	N	142	197	1			225
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					225
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					153
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					153
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					153
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					153
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					133
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					133
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					133
02	696	N	568	-0-	-128	-0-	568	3			N	-0-					133
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					80
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					80
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					80
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	520	3			N	-0-					80
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					150
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					150
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					150
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	248	3			N	-0-					150
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	451	-0-	-42	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					160
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					160
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					160
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					160
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4118	-0-	1118	5415	4118	3			N	-0-					28
12	3100	N	2295	-0-	-805	4610	2295	3			N	-0-					28
01	4610	X	-0-	-0-	-4610	-0-					N	-0-					28
02	2262	X	2083	-0-	-179	-0-	2083	3			N	-0-					28
03	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	3			N	-0-					28
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					90
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					90
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					90
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					90
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					42
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					42
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	109	3			N	-0-					42
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					220
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					220
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					220
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					220
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					220
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					205
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					205
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					205
02	319	N	269	-0-	-50	-0-	269	3			N	-0-					205
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					180
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					180
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					180
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					180
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					178
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					178
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3					181
02	899	N	886	-0-	-13	-0-	884	3	2	9	N	2					183
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					183
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					190
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					190
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					190
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					190
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					84
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					84
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					84
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					84
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					216
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					216
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					216
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					216
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					216
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					261
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					261
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					261
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					261
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					261
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					261
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					261
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					261
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					261
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					261
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					213
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					213
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					213
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	678	3	211	9	N	192	192	1			213
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					213
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					157
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					157
01	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	3			N	-0-					157
02	348	N	317	-0-	-31	-0-	317	3			N	-0-					157
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					157
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					157

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					261
12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					261
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					261
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					261
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					261
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					261

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					153
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					153
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					153
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					153
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					60
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					60
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					60
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					60
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					180
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					180
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					180
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					180
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					145
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					145
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					145
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					145
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					105
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					105
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					105
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	416	3			N	-0-					105
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					190
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					190
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					190
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					190
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					280
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					280
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					280
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					280
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					280
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					188
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					188
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					188
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					188
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					188
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					73
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					73
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					73
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					73
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1373
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					1373
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					1373
02	493	N	221	-0-	-272	-0-	221	3			N	-0-					1373
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1373
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1373

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					150
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					150
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					150
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					150
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					26
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					26
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
02	290	N	226	-0-	-64	-0-	226	3			N	-0-					26
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					87
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					87
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					87
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					162
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					162
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					162
02	464	N	432	-0-	-32	-0-	432	3			N	-0-					162
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					67
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					67
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					67
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					67
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					117
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					117
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					117
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					117
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					20
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					20
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	173	3			N	-0-					20
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					120
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					120
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					120
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					120
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					220
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					220
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					220
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					220
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					220
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					140
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					140
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	56	3			N	-0-					140
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					122
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					122
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					122
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					122
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					40
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					40
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	433	3			N	-0-					40
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					170
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					170
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					170
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	493	3			N	-0-					170
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					170
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					170
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					170
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	514	3			N	-0-					170
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					108
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					108
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					108
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					108
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					63
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					63
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					63
02	406	N	398	-0-	-8	-0-	398	2			N	-0-					63
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					120
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					120
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					120
02	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					120
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					55
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					55
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-					55
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					147
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					147
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					147
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	3			N	-0-					147
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					162
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					162
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					162
02	348	N	234	-0-	-114	-0-	234	3			N	-0-					162
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					92
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					92
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					92
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					92
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					92
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					92
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	908	3			N	-0-					92
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					192
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					192
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					192
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	303	3			N	-0-					192
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					192
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					163
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					163
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					163
02	464	N	455	-0-	-9	-0-	455	3			N	-0-					163
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					163
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					162
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					162
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					162
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	496	3			N	-0-					162
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					182
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					182
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					182
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					182
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					182
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					269
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					269
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					269
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					269
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					269
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					15
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					15
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					15
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					160
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					160
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					160
02	493	N	490	-0-	-3	-0-	490	3			N	-0-					160
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	953	3	183	9	N	166	179	1			295
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					295
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					295
02	1102	N	919	-0-	-183	-0-	919	3			N	-0-					295
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					295
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					203
02	725	N	637	-0-	-88	-0-	637	3			N	-0-					203
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					203
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					213
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					213
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					213
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					213
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					213
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					199
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					199
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					199
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	730	3			N	-0-					199
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					199
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					155
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					155
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					155
02	609	N	581	-0-	-28	-0-	581	3			N	-0-					155
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					155
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					774
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					774
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					774
02	551	N	529	-0-	-22	-0-	529	3			N	-0-					774
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					774
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					774

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					140
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					140
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					140
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					140
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					101
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					101
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					101
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					101
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					55
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					55
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					55
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	730	3			N	-0-					55
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					70
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					70
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					70
02	725	N	445	-0-	-280	-0-	445	3			N	-0-					70
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					67
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					67
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					67
02	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					67
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					53
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					53
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					53
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					45
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					45
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					45
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					45
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					33
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					33
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					33
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					15
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					15
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					15
02	1247	N	697	-0-	-550	-0-	697	3			N	-0-					15
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					237
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					237
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					237
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					237
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					237
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					120
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					120
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					120
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	3			N	-0-					120
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					110
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					110
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					110
02	1363	N	1236	-0-	-127	-0-	1236	3			N	-0-					110
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-					162
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					162
01	1364	N	357	-0-	-1007	-0-	357	2			N	-0-					162
02	1392	N	357	-0-	-1035	-0-	357	2			N	-0-					162
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					162
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1198	2	33	9	N	30	154	1			38

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	N	9	149	1			27
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					27
01	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					27
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	827	2	3	9	N	3					30
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					30
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					30

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2363	2	43	9	N	39	169	1			67
12	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2137	2	3	9	N	3					70
01	2449	N	1817	-0-	-632	-0-	1811	2	6	9	N	5					75
02	2320	N	1811	-0-	-509	-0-	1811	2			N	-0-					75
03	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	1819	2	6	9	N	5					80
04	1770	N	1424	-0-	-346	-0-	1369	2	55	9	N	50					130

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					192
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					192
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					192
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					192
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					192
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					153
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					153
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					153
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					153
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					120
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					120
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					120
02	1131	N	904	-0-	-227	-0-	904	3			N	-0-					120
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					135
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1580	2	17	9	N	15					150
01	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	-0-					150
02	1479	N	1428	-0-	-51	-0-	1428	2			N	-0-					150
03	1612	N	1181	-0-	-431	-0-	1181	2			N	-0-					150
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1639	2	59	9	N	54					204

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					200
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					200
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					200
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	215	3			N	-0-					200
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					200
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					59
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					59
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					59
02	986	N	905	-0-	-81	-0-	905	3			N	-0-					59
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					260
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					260
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					260
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					260
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					260
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					150
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					150
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					150
02	464	N	364	-0-	-100	-0-	364	3			N	-0-					150
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					173
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					173
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					173
02	841	N	833	-0-	-8	-0-	833	3			N	-0-					173
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					173
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					94
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					94
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					94
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	1395	3			N	-0-					94
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					12
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					12
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					12
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					12
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					115
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					115
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					115
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					115
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					58
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					58
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					58
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					58
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					220
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					220
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					220
02	696	N	568	-0-	-128	-0-	568	3			N	-0-					220
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					220
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					30
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					30
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	98	3			N	-0-					30
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					260
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					260
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					260
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					260
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					260
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					38
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					38
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					38
02	261	N	127	-0-	-134	-0-	127	3			N	-0-					38
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					79
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					79
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					79
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					79
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	2447	3			N	-0-					371
12	2759	X	2417	-0-	-342	-0-	2417	3			N	-0-					371
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					371
02	2813	X	2301	-0-	-512	-0-	2301	3			N	-0-					371
03	2604	X	2169	-0-	-435	-0-	2169	3			N	-0-					371
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					371

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					138
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					138
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					138
02	319	N	70	-0-	-249	-0-	70	3			N	-0-					138
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					138
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2018	-0-	-982	107	2018	3			N	-0-					440
12	2411	N	2304	-0-	-107	-0-	2104	3	200	9	N	182	182	1			440
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					440
02	1943	N	1003	-0-	-940	-0-	1003	3			N	-0-					440
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					440
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					320
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					320
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					320
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					320
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					320
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					15
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					15
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					15
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					15
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					83
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					83
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					83
02	638	N	575	-0-	-63	-0-	575	3			N	-0-					83
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					323
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					323
01	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					323
02	493	N	180	-0-	-313	-0-	180	2			N	-0-					323
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					323
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					192
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					192
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					336
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					336
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					336
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					336
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					336
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					105
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					105
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					105
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					105
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					167
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					167
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					167
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					167
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					167
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					37
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					37
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					37
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					37
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					17
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					17
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
02	696	N	450	-0-	-246	-0-	450	3			N	-0-					17
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					235
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					235
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					235
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					235
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					235
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2332	-0-	-668	4857	2332	3			N	-0-					217
12	7302	X	2445	-0-	-4857	-0-	2445	3			N	-0-					217
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					217
02	2523	X	2293	-0-	-230	-0-	2293	3			N	-0-					217
03	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	2446	3			N	-0-					217
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					217

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					115
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					115
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	3			N	-0-					115
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					375
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					375
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					375
02	1566	N	930	-0-	-636	-0-	930	3			N	-0-					375
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					375
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					320
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					320
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					320
02	319	N	277	-0-	-42	-0-	277	3			N	-0-					320
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					320
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					117
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	2	14	9	N	13					130
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					130
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					130
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					130
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2040	2	55	9	N	50					180

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1990	-0-	-1010	411	1990	2			N	-0-					202
12	2162	N	1751	-0-	-411	-0-	1751	2			N	-0-					202
01	2387	N	1439	-0-	-948	-0-	1439	2			N	-0-					202
02	1914	N	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-					202
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					202
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					202

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					198
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					198
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					198
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					198
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					203
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					203
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					203
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	3	6	9	N	5					208
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					208
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					76
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					76
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					76
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	3			N	-0-					76
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					462
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					462
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					462
02	696	N	523	-0-	-173	-0-	523	3			N	-0-					462
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					462
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					191
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					191
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					191
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					191
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					191
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					242
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					242
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					242
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					242
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					242
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					45
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					45
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					10
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					68
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					68
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					68
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					68
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					120
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					120
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					120
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					120
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					324
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					324
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					324
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					324
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					324
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					152
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					152
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					152
02	609	N	527	-0-	-82	-0-	527	3			N	-0-					152
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					64
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					64
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					64
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					64
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					220
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					220
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					220
02	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					220
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					220
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					53
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					53
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					53
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					242
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					242
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					242
02	1682	N	1666	-0-	-16	-0-	1666	3			N	-0-					242
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					242
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					218
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					218
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					218
02	1653	N	1558	-0-	-95	-0-	1558	3			N	-0-					218
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					218
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					235
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					235
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					235
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					235
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					235
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2193	-0-	-807	2629	2193	3			N	-0-					343
12	3100	N	2254	-0-	-846	1783	2254	3			N	-0-					343
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					343
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					343
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					343
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					201
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					201
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	205	205	1			201
02	2494	N	2141	-0-	-353	-0-	2141	3			N	-0-					201
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					201
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					76
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					76
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					76
02	1450	N	1387	-0-	-63	-0-	1387	3			N	-0-					76
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					250
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					250
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					250
02	1363	N	1330	-0-	-33	-0-	1294	3	36	9	N	33					283
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					283
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					17
12	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					17
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					17
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					310
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					310
01	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					310
02	2668	N	2564	-0-	-104	-0-	2564	3			N	-0-					310
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					310
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					340
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					340
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					340
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					340
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					340
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					273
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					273
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					273
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	907	3	212	9	N	193	194	1			272
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					272
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					118
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					118
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					118
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					118
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					60
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					60
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					60
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					328
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					328
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					328
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					328
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					190
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					190
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					190
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					190
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					157
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					157
*01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	189	189	1			157
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					157
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					137
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					137
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					137
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					137
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					447
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					447
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					447
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					447
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					447
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2119	3	221	9	N	201	201	1			333
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					333
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					333
02	2262	N	1943	-0-	-319	-0-	1943	3			N	-0-					333
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1873	3	202	9	N	184	184	1			333
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					230
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					230
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					230
02	841	N	836	-0-	-5	-0-	836	3			N	-0-					230
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					230
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					360
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					360
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					360
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					360
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					360
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					259
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1663	3	198	9	N	180	180	1			259
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					259
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					259
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					259
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					180
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					180
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					180
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					180
03	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2619	3			N	-0-					180
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					180

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					300
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					300
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					300
02	348	N	280	-0-	-68	-0-	280	3			N	-0-					300
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					300
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					670
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					670
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					670
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					670
03	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	2186	3	196	9	N	178	178	1			670
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					670

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					344
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					344
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					344
02	783	N	733	-0-	-50	-0-	733	3			N	-0-					344
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					344
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					162
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					162
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					162
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-					162
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

11	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

11	SWR 10		568	-0-	568	197473	568	3			N	-0-					125
12	SWR 10		564	-0-	564	198037	564	3			N	-0-					125
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	198037					N	-0-					125
02	SWR 10		594	-0-	594	198631	594	3			N	-0-					125
03	SWR 10		584	-0-	584	199215	584	3			N	-0-					125
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	199215					N	NO RPT					125

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					100
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					100
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					100
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

11	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2			N	-0-					115
12	6417	X	5150	-0-	-1267	-0-	5150	2			N	-0-					115
01	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					115
02	7337	X	6425	-0-	-912	-0-	6425	2			N	-0-					115
03	7843	X	5662	-0-	-2181	-0-	5662	2			N	-0-					115
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

11	10800	X	10215	-0-	-585	-0-	10215	2			N	-0-					240
12	11160	X	10062	-0-	-1098	-0-	10062	2			N	-0-					240
01	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					240
02	10382	X	9411	-0-	-971	-0-	9411	2			N	-0-					240
03	11098	X	9371	-0-	-1727	-0-	9371	2			N	-0-					240
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					240

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	4300	2	316	9	N	287	200	1			245
12	5239	X	4547	-0-	-692	-0-	4401	2	146	9	N	133	198	1			180
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					180
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4195	2	463	9	N	421	200	1			401
03	4774	X	4609	-0-	-165	-0-	4388	2	221	9	N	201	201	1			401
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					401

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5237	2	397	9	N	361	361	1			316
12	5983	X	5235	-0-	-748	-0-	5017	2	218	9	N	198	198	1			316
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	395	395	1			316
02	5568	X	4947	-0-	-621	-0-	4490	2	457	9	N	415	523	1			208
03	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	5053	2	218	9	N	198	198	1			208
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					208

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					147
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					147
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					147
02	1073	N	978	-0-	-95	-0-	978	2			N	-0-					147
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					399
12	8804	X	8756	-0-	-48	-0-	8756	2			N	-0-					399
01	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					399
02	8729	X	5867	-0-	-2862	-0-	5867	2			N	-0-					399
03	9331	X	6740	-0-	-2591	-0-	6740	2			N	-0-					399
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					399

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					6
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					6
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					6
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					6
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					6
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	N	-0-					20
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					20
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	N	-0-					20
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	29	1	170	2	N	-0-					20
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	2	N	-0-					20
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	-0-					20

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					22
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	321	-0-	-459	-0-	321	2			N	-0-					100
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1026	2	33	9	N	30	108	1			22
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	786	2	25	9	N	23					45
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	757	2	17	9	N	15					60
03	806	N	419	-0-	-387	-0-	407	2	12	9	N	11					71
04	780	N	114	-0-	-666	-0-	114	2			N	-0-					71

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					92
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					92
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					92
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					92
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					92
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					92

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20					141
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1449	2	34	9	N	31	82	1			90
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	2	13	9	N	12					102
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	2	25	9	N	23					125
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1052	2	31	9	N	28					153
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					153

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					46
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2436	2	15	9	N	14					60
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2297	2	17	9	N	15					75
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	2	14	9	N	13					88
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2314	2	19	9	N	17					105
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2059	2	12	9	N	11					116

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					30
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					30
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					30
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					30
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					30

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	73	1	1735	2	N	2					68
							2	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	75	1	1763	2	N	-0-					68
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	2	N	-0-					68
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	2	N	16					84
							18	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	N	3					87
							3	9									
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	70	1	1564	2	N	5					92
							6	9									

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	30	1	12	2	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	18	1	6	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2023 - WELL PLUGGED 12/22/23

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	64	1	1524	2	N	-0-					139
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	67	1	1464	2	N	-0-					139
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1363	2	N	13					152
							14	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	3					155
							3	9									
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					155
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	76	1	1832	2	N	-0-					155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	N	2					72
							2	9									
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	N	-0-					72
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	26	1	750	2	N	6					78
							7	9									
02	754	N	745	-0-	-9	-0-	26	1	719	2	N	-0-					78
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	-0-					78
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					78

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	-0-					76
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-					76
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					76
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	-0-					76
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	N	-0-					76
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	34	1	33	2	N	-0-					98
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	N	-0-					98
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	40	1	72	2	N	-0-					98
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	1	79	2	N	-0-					98
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	N	-0-					98
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	46	1	104	2	N	-0-					98

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	-0-					94
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	N	-0-					94
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	N	-0-					94
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	2	N	-0-					94
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	52	1	951	2	N	-0-					94
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	881	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

11	480	N	460	-0-	-20	-0-	40	1	420	2	N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	42	1	423	2	N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	42	1	379	2	N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	39	1	387	2	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	42	1	409	2	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

11	660	N	638	-0-	-22	-0-	45	1	593	2	N	-0-					42
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	46	1	602	2	N	-0-					42
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	42	1	585	2	N	-0-					42
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	573	2	N	-0-					42
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	607	2	N	-0-					42
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	2	N	-0-					27
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	2	N	-0-					27
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	48	1	133	2	N	-0-					27
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	44	1	125	2	N	-0-					27
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	50	1	135	2	N	-0-					27
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	49	1	130	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	2	N	-0-					91
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	54	1	190	2	N	-0-					91
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	55	1	185	2	N	-0-					91
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	2	N	-0-					91
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	59	1	194	2	N	-0-					91
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	57	1	183	2	N	-0-					91

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

11	450	N	345	-0-	-105	-0-	30	1	315	2	N	-0-					127
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					127
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	30	1	247	2	N	-0-					127
02	348	N	292	-0-	-56	-0-	26	1	266	2	N	-0-					127
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	10					137
							11	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	N	-0-					137

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

11	60	N	38	-0-	-22	-0-	31	1	7	2	N	-0-					67
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	32	1	8	2	N	-0-					67
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	2	N	-0-					67
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	32	1	21	2	N	-0-					67
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	33	1	13	2	N	-0-					67
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	31	1	7	2	N	-0-					67

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	2	N	-0-					38
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	59	1	1032	2	N	-0-					38
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	N	-0-					38
02	870	N	620	-0-	-250	-0-	36	1	584	2	N	-0-					38
03	930	N	483	-0-	-447	-0-	33	1	450	2	N	-0-					38
04	900	N	397	-0-	-503	-0-	28	1	366	2	N	3					41
							3	9									

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

11	90	N	81	-0-	-9	-0-	35	1	46	2	N	-0-					174
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	-0-					174
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	38	1	52	2	N	-0-					174
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	N	-0-					174
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	39	1	56	2	N	-0-					174
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	2	N	-0-					174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	52	1	246	2	N	-0-					177
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	68	1	301	2	N	20					197
							22	9									
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	65	1	261	2	N	-0-					197
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	61	1	275	2	N	-0-					197
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	56	1	238	2	N	20					217
							22	9									
04	330	N	74	-0-	-256	-0-	13	1	61	2	N	-0-					217

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	N	-0-					37
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	2	N	-0-					37
01	775	N	532	-0-	-243	-0-	37	1	489	2	N	5					42
							6	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-					42
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	50	1	778	2	N	-0-					42
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	N	-0-					42

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	N	-0-					38
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					38
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	317	2	N	-0-					38
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	N	-0-					38
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-					38
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	N	-0-					38

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	38	1	341	2	N	-0-					26
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	40	1	351	2	N	-0-					26
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	40	1	340	2	N	-0-					26
02	377	N	356	-0-	-21	-0-	37	1	319	2	N	-0-					26
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	40	1	347	2	N	-0-					26
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	N	-0-					26

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					65
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					65
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					65
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	-0-					102
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	N	-0-					102
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	N	-0-					102
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	N	-0-					102
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	2	N	-0-					102
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-					102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	2	N	-0-					65
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	2	N	-0-					65
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					65
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-					65
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	N	-0-					65
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	2	N	-0-					65

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					109
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	2	N	-0-					109
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					109
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	2	N	-0-					109
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					109
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	2	N	30	175	1			75
							33	9									
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	5					80
							6	9									
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	30	1	1197	2	N	13					93
							14	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	29	1	1186	2	N	20					113
							22	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	2	N	17					130
							19	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	2	N	10					140
							11	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184	2	N	-0-					37
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-					37
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	55	1	183	2	N	-0-					37
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	51	1	180	2	N	-0-					37
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	61	1	214	2	N	-0-					37
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	59	1	197	2	N	-0-					37

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					124
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					124
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					124
02	1334	N	1191	-0-	-143	-0-	1191	2			N	-0-					124
03	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-					124
04	1350	N	1064	-0-	-286	-0-	1064	2			N	-0-					124

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					37
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	893	2	31	9	N	28					65
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	799	2	8	9	N	7					72
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	822	2	48	9	N	44					116
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	773	2	28	9	N	25					141
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	752	2	9	9	N	8					149

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	57	1	243	2	N	-0-					101
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	2	N	-0-					101
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	59	1	234	2	N	-0-					101
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	55	1	218	2	N	-0-					101
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	64	1	236	2	N	-0-					101
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	231	2	N	-0-					101

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-					257
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	N	-0-					257
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	2	N	-0-					257
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	2	N	-0-					257
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	43	1	82	2	N	-0-					257
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	39	1	58	2	N	-0-					257

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	350	2	N	-0-					175
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	81	1	410	2	N	-0-					175
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	82	1	399	2	N	-0-					175
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	75	1	382	2	N	-0-					175
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	69	1	269	2	N	-0-					175
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	60	1	203	2	N	-0-					175

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

11	420	N	418	-0-	-2	-0-	39	1	379	2	N	-0-					35
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	N	-0-					35
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	34	1	363	2	N	7					42
							8	9									
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	37	1	353	2	N	-0-					42
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	40	1	382	2	N	-0-					42
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	2	N	-0-					42

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	50	1	172	2	N	-0-					108
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	2	N	-0-					108
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	50	1	150	2	N	-0-					108
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	47	1	148	2	N	-0-					108
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	51	1	144	2	N	-0-					108
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	48	1	122	2	N	-0-					108

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	30	1	556	2	N	-0-					68
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	31	1	571	2	N	-0-					68
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	24	1	584	2	N	7					75
							8	9									
02	580	N	560	-0-	-20	-0-	28	1	532	2	N	-0-					75
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	N	-0-					75
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	29	1	556	2	N	-0-					75

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	28	1	1005	2	N	-0-					78
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	N	-0-					78
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	2	N	7					85
							8	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	26	1	940	2	N	-0-					85
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	N	5					90
							6	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	996	2	N	-0-					90

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	7					193
							8	9									
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	5					198
							6	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					198
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	N	1					199
							1	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	59	2	N	13	188	1			24
							14	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	4					28
							4	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-		-12	-0-	1	1	13	2	N	4					67
								4	9									
12	83	N	83	-0-		-0-	-0-	1	1	40	2	N	38					105
								42	9									
01	31	N	18	-0-		-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					105
02	29	N	19	-0-		-10	-0-	2	1	14	2	N	3					108
								3	9									
03	86	N	86	-0-		-0-	-0-	3	1	38	2	N	41	120	1			29
								45	9									
04	44	N	44	-0-		-0-	-0-	27	1	17	2	N	-0-					29

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-		-0-	-0-	117	1	753	2	N	17					56
								19	9									
12	930	N	918	-0-		-12	-0-	127	1	778	2	N	12					68
								13	9									
01	930	N	829	-0-		-101	-0-	117	1	692	2	N	18					86
								20	9									
02	877	N	877	-0-		-0-	-0-	116	1	724	2	N	34					120
								37	9									
03	930	N	902	-0-		-28	-0-	137	1	748	2	N	15					135
								17	9									
04	849	N	849	-0-		-0-	-0-	135	1	702	2	N	11					146
								12	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	868	-0-		-92	-0-	29	1	839	2	N	-0-					100
12	930	N	882	-0-		-48	-0-	31	1	840	2	N	10					110
								11	9									
01	899	N	848	-0-		-51	-0-	30	1	799	2	N	17					127
								19	9									
02	892	N	892	-0-		-0-	-0-	29	1	841	2	N	20					147
								22	9									
03	921	N	921	-0-		-0-	-0-	31	1	877	2	N	12					159
								13	9									
04	897	N	897	-0-		-0-	-0-	30	1	844	2	N	21					180
								23	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	211	1	1560	2	N	8					120
								9	9									
12	1550	N	1486	-0-		-64	-0-	190	1	1290	2	N	5					125
								6	9									
01	1550	N	1372	-0-		-178	-0-	182	1	1175	2	N	14					139
								15	9									
02	1450	N	1148	-0-		-302	-0-	146	1	990	2	N	11					150
								12	9									
03	1488	N	1157	-0-		-331	-0-	163	1	948	2	N	42					192
								46	9									
04	1320	N	1154	-0-		-166	-0-	173	1	973	2	N	7					199
								8	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					97
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					97
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					97
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					97
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					97
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					97

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-					139
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	65	1	279	2	N	-0-					139
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	50	1	147	2	N	-0-					139
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	60	1	260	2	N	-0-					139
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	66	1	244	2	N	-0-					139
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	N	-0-					139

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	48	1	153	2	N	-0-					83
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	50	1	162	2	N	4					87
							4	9									
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	45	1	142	2	N	20					107
							22	9									
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	45	1	146	2	N	6					113
							7	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	159	2	N	193	191	1			115
							212	9									
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	47	1	141	2	N	-0-					115

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

11	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					180
12	930	N	873	-0-	-57	-0-	871	2	2	9	N	2					182
01	899	N	806	-0-	-93	-0-	798	2	8	9	N	7					189
02	841	N	808	-0-	-33	-0-	749	2	59	9	N	54	136	1			107
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	732	2	7	9	N	6					113
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	587	2			N	-0-					113

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

11	2070	N	1861	-0-	-209	-0-	218	1	1637	2	N	5					165
							6	9									
12	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	223	1	1571	2	N	-0-					165
01	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	224	1	1504	2	N	14					179
							15	9									
02	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	160	1	1157	2	N	39	188	1			30
							43	9									
03	1798	N	746	-0-	-1052	-0-	103	1	643	2	N	-0-					30
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	324	1	1987	2	N	3					33
							3	9									

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	170	1	1213	2	N	32					178
							35	9									
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	168	1	1175	2	N	27					205
							30	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	178	1	1167	2	N	21					226
							23	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	168	1	1160	2	N	34					260
							37	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	204	1	1224	2	N	56	194	1			122
							62	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	187	1	1075	2	N	46					168
							51	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

11	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-					212
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					212
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					212
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	168	1			45
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					45
04	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	2			N	-0-					45

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	261	1	1998	2	N	113					264
							124	9									
12	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	252	1	1793	2	N	37	172	1			129
							41	9									
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	282	1	1946	2	N	94					223
							103	9									
02	2291	N	2173	-0-	-118	-0-	250	1	1843	2	N	73	175	1			121
							80	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	306	1	1943	2	N	60					181
							66	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	345	1	2106	2	N	86					267
							95	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

11	1710	N	1432	-0-	-278	-0-	169	1	1235	2	N	25					217
							28	9									
12	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	204	1	1424	2	N	10					227
							11	9									
01	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	170	1	1128	2	N	13					240
							14	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	204	1	1476	2	N	37					277
							41	9									
03	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	205	1	1243	2	N	11	193	1			95
							12	9									
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	209	1	1223	2	N	14					109
							15	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	29	1	1546	2	N	-0-					60
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	-0-					60
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	17	1	988	2	N	-0-					60
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	29	1	1363	2	N	5					65
							6	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	N	-0-					65
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	969	2	N	-0-					65

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	180	1	919	2	N	33					237
							36	9									
12	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	186	1	833	2	N	24					261
							26	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	184	1	1063	2	N	20					281
							22	9									
02	1102	N	965	-0-	-137	-0-	148	1	789	2	N	25	184	1			122
							28	9									
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	186	1	803	2	N	15					137
							17	9									
04	1230	N	712	-0-	-518	-0-	180	1	532	2	N	-0-					137

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					227
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	N	-0-					227
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-					227
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

11	3150	X	2989	-0-	-161	-0-	320	1	2669	2	N	-0-					224
12	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	341	1	2705	2	N	-0-					224
01	3131	X	2627	-0-	-504	-0-	331	1	2296	2	N	-0-					224
02	2900	X	2532	-0-	-368	-0-	313	1	2219	2	N	-0-					224
03	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	341	1	2558	2	N	31					255
							34	9									
04	3000	X	2920	-0-	-80	-0-	330	1	2522	2	N	62	171	1			146
							68	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2613	-0-	-627	-0-	28	1	2581	2	N	4					81
							4	9									
12	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	31	1	2833	2	N	7					88
							8	9									
01	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	25	1	2703	2	N	5					93
							6	9									
02	2987	X	2942	-0-	-45	-0-	28	1	2914	2	N	-0-					93
03	3038	X	2359	-0-	-679	-0-	30	1	2329	2	N	-0-					93
04	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	25	1	2258	2	N	-0-					93

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	89	1	1400	2	N	-0-					264
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	72	1	1375	2	N	8	183	1			89
							9	9									
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	81	1	1281	2	N	-0-					89
02	1450	N	1427	-0-	-23	-0-	79	1	1323	2	N	23					112
							25	9									
03	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	96	1	1272	2	N	23					135
							25	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	89	1	1233	2	N	14					149
							15	9									

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	479	1	3200	2	N	-0-					227
12	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	496	1	3409	2	N	-0-					227
01	4123	X	3390	-0-	-733	-0-	496	1	2894	2	N	-0-					227
02	3741	X	3459	-0-	-282	-0-	464	1	2995	2	N	-0-					227
03	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	409	1	2836	2	N	196					423
							216	9									
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	480	1	3410	2	N	21	184	1			260
							23	9									

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	150	1	1574	2	N	7					7
							8	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	155	1	1360	2	N	1					8
							1	9									
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	126	1	1111	2	N	2					10
							2	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	145	1	1188	2	N	7					17
							8	9									
03	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	155	1	1155	2	N	6					23
							7	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	220	1	1685	2	N	2					25
							2	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	N	44					260
							48	9									
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	54	1	818	2	N	4					264
							4	9									
01	1147	N	873	-0-	-274	-0-	62	1	811	2	N	-0-					264
02	928	N	884	-0-	-44	-0-	60	1	813	2	N	10					274
							11	9									
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	69	1	775	2	N	1					275
							1	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	71	1	856	2	N	15					290
							17	9									

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	216	1	1618	2	N	7					57
							8	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	227	1	1595	2	N	8					65
							9	9									
01	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	204	1	1392	2	N	-0-					65
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	232	1	1699	2	N	25					90
							28	9									
03	1829	N	849	-0-	-980	-0-	116	1	733	2	N	-0-					90
04	1530	N	5	-0-	-1525	-0-	1	1	4	2	N	-0-					90

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	30	1	1362	2	N	37					159
							41	9									
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	30	1	1507	2	N	-0-					159
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	-0-					159
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	2	N	85					244
							94	9									
03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	30	1	1335	2	N	22					266
							24	9									
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	30	1	1397	2	N	26	183	1			109
							29	9									

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1266	2	N	38					273
							42	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	2	N	45					318
							50	9									
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	30	1	1275	2	N	34					352
							37	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	2	N	39	172	1			219
							43	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	N	28					247
							31	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1432	2	N	24					271
							26	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	30	1	2755	2	N	107	184	1			256
							118	9									
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	N	118	181	1			193
							130	9									
01	3317	X	2778	-0-	-539	-0-	28	1	2673	2	N	70					263
							77	9									
02	3103	X	2929	-0-	-174	-0-	29	1	2809	2	N	83	183	1			163
							91	9									
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	31	1	3379	2	N	60					223
							66	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	30	1	4068	2	N	35					258
							39	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

11	420	N	383	-0-	-37	-0-	28	1	355	2	N	-0-					127
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	7					134
							8	9									
01	465	N	369	-0-	-96	-0-	31	1	338	2	N	-0-					134
02	377	N	349	-0-	-28	-0-	24	1	325	2	N	-0-					134
03	496	N	281	-0-	-215	-0-	31	1	250	2	N	-0-					134
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	30	1	254	2	N	-0-					134

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	2	N	-0-					257
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	720	2	N	-0-					257
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	17					274
							19	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	2	N	53					327
							58	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	139	187	1			279
							153	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	140	176	1			243
							154	9									

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

11	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	390	1	2466	2	N	147					362
							162	9									
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	403	1	2659	2	N	114	181	1			295
							125	9									
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	403	1	2416	2	N	149	190	1			254
							164	9									
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	377	1	2553	2	N	165	179	1			240
							182	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	403	1	2694	2	N	162	171	1			231
							178	9									
04	3090	X	2366	-0-	-724	-0-	390	1	1864	2	N	102	160	1			173
							112	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	30	1	2653	2	N	95					294
							105	9									
12	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	31	1	2835	2	N	123	195	1			222
							135	9									
01	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	23	1	2687	2	N	82					304
							90	9									
02	2842	X	2730	-0-	-112	-0-	29	1	2607	2	N	85	187	1			202
							94	9									
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	31	1	2759	2	N	52					254
							57	9									
04	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	30	1	2673	2	N	110	189	1			175
							121	9									

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	719	2	N	32					282
							35	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	33					315
							36	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	N	49					364
							54	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	753	2	N	47	184	1			227
							52	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	55					282
							61	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	55					337
							61	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	2	N	-0-					95
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	85	1	2153	2	N	-0-					95
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2078	2	N	10					105
							11	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	83	1	2084	2	N	5					110
							6	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	86	1	2192	2	N	-0-					110
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	79	1	1982	2	N	-0-					110

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	30	1	1134	2	N	31					298
							34	9									
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	28	1	1507	2	N	12					310
							13	9									
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	28					338
							31	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	29	1	1357	2	N	-0-					338
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	31	1	1347	2	N	-0-					338
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	30	1	1414	2	N	9	193	1			154
							10	9									

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	184	1	3616	2	N	7					283
							8	9									
12	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	138	1	3437	2	N	39					322
							43	9									
01	4154	X	3484	-0-	-670	-0-	162	1	3322	2	N	-0-					322
02	3886	X	3615	-0-	-271	-0-	157	1	3385	2	N	66					388
							73	9									
03	4030	X	3489	-0-	-541	-0-	194	1	3234	2	N	55					443
							61	9									
04	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	184	1	3212	2	N	55	178	1			320
							61	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	30	1	2070	2	N	117	351	1			272
							129	9									
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	55					327
							61	9									
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	26	1	2477	2	N	112	183	1			256
							123	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	28	1	2005	2	N	131					387
							144	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2105	2	N	90	180	1			297
							99	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	30	1	2044	2	N	91	171	1			217
							100	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	30	1	1187	2	N	36					240
							40	9									
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1497	2	N	19					259
							21	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	-0-					259
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	2	N	-0-					259
03	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	26	1	1253	2	N	58					317
							64	9									
04	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	30	1	1336	2	N	-0-	187	1			130

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	29	1	2081	2	N	76	183	1			278
							84	9									
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	29	1	2041	2	N	65					343
							72	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	29	1	2104	2	N	83	186	1			240
							91	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	28	1	2013	2	N	50					290
							55	9									
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	31	1	2229	2	N	48	182	1			156
							53	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	30	1	2115	2	N	63					219
							69	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	112	184	1			202
							123	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1276	2	N	94					296
							103	9									
01	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	29	1	1180	2	N	101	186	1			211
							111	9									
02	1363	N	1233	-0-	-130	-0-	29	1	1113	2	N	83	182	1			112
							91	9									
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	31	1	1186	2	N	111					223
							122	9									
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	30	1	1141	2	N	104					327
							114	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	101					315
							111	9									
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	108	183	1			240
							119	9									
01	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	25	1	1138	2	N	56					296
							62	9									
02	1247	N	1209	-0-	-38	-0-	25	1	1088	2	N	87	173	1			210
							96	9									
03	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	24	1	1018	2	N	77					287
							85	9									
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	23	1	1010	2	N	76					363
							84	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	372	1	2953	2	N	108	190	1			172
							119	9									
12	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	401	1	3020	2	N	96					268
							106	9									
01	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	380	1	2741	2	N	79	197	1			150
							87	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	383	1	2954	2	N	107					257
							118	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	467	1	3081	2	N	102	190	1			169
							112	9									
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	470	1	2948	2	N	97					266
							107	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	180	1	1487	2	N	15					100
							17	9									
12	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	186	1	1295	2	N	22					122
							24	9									
01	1550	N	839	-0-	-711	-0-	181	1	658	2	N	-0-					122
02	1624	N	1336	-0-	-288	-0-	162	1	1122	2	N	47					169
							52	9									
03	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	171	1	879	2	N	12					181
							13	9									
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	153	1	800	2	N	12					193
							13	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	30	1	101	2	N	-0-					179
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					179
01	279	N	132	-0-	-147	-0-	31	1	101	2	N	-0-					179
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	N	-0-					179
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					179
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	30	1	76	2	N	-0-					179

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	30	1	2564	2	N	13					181
							14	9									
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	29	1	3104	2	N	19					200
							21	9									
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	N	19					219
							21	9									
02	2900	N	3126	-0-	226	226	28	1	3077	2	N	19					238
							21	9									
03	4157	X	3931	-0-	-226	-0-	31	1	3874	2	N	24					262
							26	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	30	1	3800	2	N	12					274
							13	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	263	1	732	2	N	-0-					216
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	358	1	983	2	N	-0-					216
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	283	1	522	2	N	22					238
							24	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	365	1	1210	2	N	4					242
							4	9									
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	276	1	960	2	N	7	177	1			72
							8	9									
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	353	1	1291	2	N	14					86
							15	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	182	1	3574	2	N	-0-					301
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	128	1	3145	2	N	110	179	1			232
							121	9									
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	163	1	3327	2	N	13					245
							14	9									
02	3625	X	3420	-0-	-205	-0-	150	1	3216	2	N	49					294
							54	9									
03	3875	X	3474	-0-	-401	-0-	189	1	3107	2	N	162					456
							178	9									
04	3750	X	3468	-0-	-282	-0-	178	1	3093	2	N	179	179	1			456
							197	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2204	-0-		-166	-0-	476	1	1618	2	N	100					264
								110	9									
12	2480	N	2050	-0-		-430	-0-	496	1	1510	2	N	40	184	1			120
								44	9									
01	2294	N	1528	-0-		-766	-0-	491	1	1005	2	N	29					149
								32	9									
02	2117	N	1121	-0-		-996	-0-	456	1	665	2	N	-0-					149
03	2046	N	1509	-0-		-537	-0-	492	1	997	2	N	18					167
								20	9									
*04	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	467	1	1075	2	N	17					184
								19	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-		-0-	-0-	30	1	500	2	N	24					252
								26	9									
12	558	N	503	-0-		-55	-0-	28	1	433	2	N	38					290
								42	9									
01	558	N	510	-0-		-48	-0-	31	1	470	2	N	8					298
								9	9									
02	522	N	493	-0-		-29	-0-	29	1	440	2	N	22	186	1			134
								24	9									
03	496	N	417	-0-		-79	-0-	23	1	366	2	N	25					159
								28	9									
04	524	N	524	-0-		-0-	-0-	30	1	462	2	N	29					188
								32	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1625	-0-		-145	-0-	30	1	1538	2	N	52	182	1			191
								57	9									
12	1674	N	1499	-0-		-175	-0-	31	1	1357	2	N	101					292
								111	9									
01	1705	N	856	-0-		-849	-0-	31	1	815	2	N	9					301
								10	9									
02	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	29	1	1549	2	N	164	183	1			282
								180	9									
03	1488	N	1471	-0-		-17	-0-	31	1	1372	2	N	62	183	1			161
								68	9									
04	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	30	1	1299	2	N	76					237
								84	9									

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	732	-0-		-18	-0-	30	1	599	2	N	94					232
								103	9									
12	713	N	705	-0-		-8	-0-	31	1	611	2	N	57	167	1			122
								63	9									
01	744	N	737	-0-		-7	-0-	31	1	623	2	N	75					197
								83	9									
02	696	N	298	-0-		-398	-0-	27	1	246	2	N	23					220
								25	9									
03	713	N	589	-0-		-124	-0-	20	1	516	2	N	48	194	1			74
								53	9									
04	720	N	716	-0-		-4	-0-	30	1	586	2	N	91					165
								100	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	22	1	1776	2	N	17	185	1			69
							19	9									
12	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	23	1	1871	2	N	10					79
							11	9									
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	28	1	2047	2	N	38					117
							42	9									
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	24	1	1954	2	N	35					152
							39	9									
03	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	21	1	1777	2	N	20					172
							22	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	22	1	2011	2	N	35					207
							39	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	27	1	2251	2	N	30					415
							33	9									
12	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	31	1	2272	2	N	-0-					415
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	30	1	2182	2	N	100					515
							110	9									
02	2233	N	1973	-0-	-260	-0-	29	1	1934	2	N	9					524
							10	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	31	1	2088	2	N	168	494	1			198
							185	9									
04	2250	N	2097	-0-	-153	-0-	30	1	1969	2	N	89					287
							98	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	121	1	2130	2	N	-0-					291
12	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	92	1	2012	2	N	-0-					291
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	111	1	2059	2	N	-0-					291
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	110	1	2165	2	N	-0-					291
03	2108	N	1582	-0-	-526	-0-	100	1	1476	2	N	5					296
							6	9									
04	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	121	1	1911	2	N	24	192	1			128
							26	9									

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4235	2	43	9	N	39					74
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4302	2	56	9	N	51					125
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4042	2	36	9	N	33					158
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3588	2	45	9	N	41					199
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3823	2	30	9	N	27	184	1			42
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3638	2	22	9	N	20					62

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4167	-0-	-1383	-0-	99	1	4006	2	N	56	196	1			180
							62	9									
12	4836	X	3785	-0-	-1051	-0-	96	1	3635	2	N	49					229
							54	9									
01	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	93	1	3554	2	N	80					309
							88	9									
02	4118	X	3992	-0-	-126	-0-	97	1	3822	2	N	66	193	1			182
							73	9									
03	4340	X	2699	-0-	-1641	-0-	79	1	2563	2	N	52					234
							57	9									
04	4170	X	10	-0-	-4160	-0-	10	1			N	-0-					234

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	39	1	74	2	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	41	1	84	2	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	43	1	89	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	44	1	89	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	44	1	95	2	N	-0-					-0-

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2640	2	50	9	N	45					164
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2712	2	39	9	N	35					199
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2388	2	32	9	N	29					228
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2435	2	64	9	N	58					286
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2518	2	31	9	N	28	185	1			129
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2431	2	20	9	N	18					147

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	30	1	2885	2	N	67					229
							74	9									
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	31	1	2906	2	N	62					291
							68	9									
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2640	2	N	46	185	1			152
							51	9									
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	29	1	2657	2	N	87					239
							96	9									
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	31	1	2717	2	N	20					259
							22	9									
*04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	30	1	2680	2	N	62	182	1			139
							68	9									

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	30	1	2462	2	N	41					204
							45	9									
12	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	31	1	2649	2	N	27					231
							30	9									
01	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	31	1	2325	2	N	10					241
							11	9									
02	2581	X	2236	-0-	-345	-0-	29	1	2174	2	N	30					271
							33	9									
03	2759	X	1981	-0-	-778	-0-	25	1	1928	2	N	25					296
							28	9									
04	2610	X	2298	-0-	-312	-0-	30	1	2246	2	N	20					316
							22	9									

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3951	-0-	-579	-0-	432	1	3476	2	N	39					206
							43	9									
12	4681	X	3893	-0-	-788	-0-	446	1	3381	2	N	60					266
							66	9									
01	4681	X	3851	-0-	-830	-0-	457	1	3306	2	N	80	187	1			159
							88	9									
02	4379	X	3542	-0-	-837	-0-	400	1	3098	2	N	40					199
							44	9									
03	4309	X	3487	-0-	-822	-0-	452	1	2974	2	N	55					254
							61	9									
04	3960	X	3945	-0-	-15	-0-	532	1	3359	2	N	49					303
							54	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	101	1	637	2	N	9					166
							10	9									
12	868	N	772	-0-	-96	-0-	109	1	651	2	N	11					177
							12	9									
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	111	1	642	2	N	20					197
							22	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	105	1	660	2	N	19					216
							21	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	124	1	699	2	N	35					251
							39	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	117	1	638	2	N	8					259
							9	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	30	1	4620	2	N	61	186	1			194
							67	9									
12	5022	X	4778	-0-	-244	-0-	30	1	4662	2	N	78					272
							86	9									
01	5022	X	4850	-0-	-172	-0-	31	1	4717	2	N	93	189	1			176
							102	9									
02	4698	X	4456	-0-	-242	-0-	28	1	4337	2	N	83					259
							91	9									
03	4991	X	4075	-0-	-916	-0-	24	1	4009	2	N	38					297
							42	9									
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	30	1	4752	2	N	15					312
							17	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

11	4770	X	4526	-0-	-244	-0-	30	1	4496	2	N	-0-					195
12	4929	X	4899	-0-	-30	-0-	31	1	4703	2	N	150	192	1			153
							165	9									
01	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	31	1	4503	2	N	54					207
							59	9									
02	4553	X	4431	-0-	-122	-0-	29	1	4294	2	N	98					305
							108	9									
03	4898	X	4083	-0-	-815	-0-	30	1	3936	2	N	106	194	1			217
							117	9									
04	4740	X	4235	-0-	-505	-0-	30	1	4137	2	N	62					279
							68	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2619	-0-	-51	-0-	134	1	2449	2	N	33					242
							36	9									
12	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	101	1	2306	2	N	25					267
							28	9									
01	2821	X	2501	-0-	-320	-0-	124	1	2355	2	N	20					287
							22	9									
02	2639	X	2363	-0-	-276	-0-	112	1	2230	2	N	19	190	1			116
							21	9									
03	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	144	1	2266	2	N	30					146
							33	9									
04	2610	X	2389	-0-	-221	-0-	134	1	2197	2	N	53					199
							58	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	864	-0-	-276	-0-	30	1	794	2	N	36					205
							40	9									
12	1023	N	919	-0-	-104	-0-	31	1	847	2	N	37					242
							41	9									
01	992	N	679	-0-	-313	-0-	31	1	620	2	N	25					267
							28	9									
02	841	N	515	-0-	-326	-0-	29	1	465	2	N	19					286
							21	9									
03	930	N	554	-0-	-376	-0-	31	1	500	2	N	21					307
							23	9									
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	30	1	497	2	N	41	182	1			166
							45	9									

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	27	1	1298	2	N	113	189	1			309
							124	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	26	1	1270	2	N	104					413
							114	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	29	1	1193	2	N	68					481
							75	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	25	1	1206	2	N	69	195	1			355
							76	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	1234	2	N	91	195	1			251
							100	9									
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	26	1	1161	2	N	68					319
							75	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	285	1	326	2	N	110					180
							121	9									
12	899	N	749	-0-	-150	-0-	295	1	334	2	N	109	194	1			95
							120	9									
01	775	N	693	-0-	-82	-0-	166	1	437	2	N	82					177
							90	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	276	1	523	2	N	78	183	1			72
							86	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	265	1	567	2	N	80					152
							88	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	285	1	542	2	N	88	181	1			59
							97	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	179	1	2896	2	N	23					327
							25	9									
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	186	1	3076	2	N	13	190	1			150
							14	9									
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	185	1	2369	2	N	23					173
							25	9									
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	170	1	2086	2	N	15					188
							17	9									
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	182	1	3222	2	N	29					217
							32	9									
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	165	1	2828	2	N	17					234
							19	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	N	-0-					142
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	N	-0-					142
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					142
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	2	N	-0-					142
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	N	-0-					142
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-					142

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

11	6840	X	6394	-0-	-446	-0-	30	1	6112	2	N	229	172	1			433
							252	9									
12	7068	X	6552	-0-	-516	-0-	31	1	6234	2	N	261	335	1			359
							287	9									
01	6913	X	6097	-0-	-816	-0-	28	1	5848	2	N	201	181	1			379
							221	9									
02	6235	X	6037	-0-	-198	-0-	29	1	5757	2	N	228	180	1			427
							251	9									
03	6665	X	6252	-0-	-413	-0-	31	1	5984	2	N	215	323	1			319
							237	9									
04	6390	X	6234	-0-	-156	-0-	30	1	5951	2	N	230	163	1			386
							253	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	30	1	4651	2	N	15					202
							17	9									
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	30	1	3388	2	N	-0-					202
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	31	1	4341	2	N	20					222
							22	9									
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	29	1	4765	2	N	39					261
							43	9									
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	31	1	5093	2	N	5					266
							6	9									
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	30	1	4801	2	N	3					269
							3	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	29	1	2897	2	N	163					217
							179	9									
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	31	1	3142	2	N	148	193	1			172
							163	9									
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	26	1	2944	2	N	128					300
							141	9									
02	3016	X	2888	-0-	-128	-0-	28	1	2739	2	N	110	193	1			217
							121	9									
03	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	31	1	3084	2	N	130	195	1			152
							143	9									
04	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	30	1	2984	2	N	120					272
							132	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					101
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3					104
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	150	2	2	9	N	2					106
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	N	6					112
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					112
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					112

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

11	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	30	1	1284	2	N	132	172	1			214
							145	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	118	171	1			161
							130	9									
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	26	1	1258	2	N	128	173	1			116
							141	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1281	2	N	110					226
							121	9									
03	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	27	1	1227	2	N	115	171	1			170
							127	9									
04	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	26	1	1188	2	N	96	174	1			92
							106	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

11	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	30	1	1805	2	N	20					268
							22	9									
12	2139	N	1874	-0-	-265	-0-	31	1	1813	2	N	27					295
							30	9									
01	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	26	1	1625	2	N	31					326
							34	9									
02	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	25	1	1214	2	N	6					332
							7	9									
03	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	31	1	1373	2	N	212	182	1			362
							233	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	30	1	1973	2	N	158	186	1			334
							174	9									

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1624	2	24	9	N	22					177
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1836	2	20	9	N	18					195
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1380	2	31	9	N	28					223
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1228	2	22	9	N	20					243
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	N	18	168	1			93
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8					101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	30	1	1253	2	N	107	174	1			163
								118	9									
12	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	31	1	1231	2	N	77					240
								85	9									
01	1364	N	1012	-0-		-352	-0-	31	1	981	2	N	-0-					240
02	1363	N	1314	-0-		-49	-0-	29	1	1166	2	N	108	174	1			174
								119	9									
03	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	31	1	1214	2	N	87					261
								96	9									
04	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	30	1	1187	2	N	81	170	1			172
								89	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3601	X	3601	-0-		-0-	-0-	30	1	3413	2	N	144	183	1			394
								158	9									
12	3615	X	3615	-0-		-0-	-0-	31	1	3405	2	N	163	182	1			375
								179	9									
01	3875	X	3028	-0-		-847	-0-	28	1	2876	2	N	113					488
								124	9									
02	3625	X	2597	-0-		-1028	-0-	29	1	2495	2	N	66	185	1			369
								73	9									
03	3875	X	2501	-0-		-1374	-0-	31	1	2363	2	N	97	185	1			281
								107	9									
04	3600	X	2802	-0-		-798	-0-	30	1	2681	2	N	83					364
								91	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-		-0-	-0-	25	1	906	2	N	1					520
								1	9									
12	1116	N	719	-0-		-397	-0-	19	1	689	2	N	10					530
								11	9									
01	1116	N	452	-0-		-664	-0-	27	1	373	2	N	47	187	1			390
								52	9									
02	899	N	-0-	-0-		-899	-0-					N	3	187	1			206
03	713	N	139	-0-		-574	-0-	14	1	91	2	N	31					237
								34	9									
04	621	N	621	-0-		-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-					237

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1021	-0-		-149	-0-	28	1	913	2	N	73					199
								80	9									
12	1178	N	883	-0-		-295	-0-	25	1	795	2	N	57					256
								63	9									
01	1147	N	864	-0-		-283	-0-	25	1	759	2	N	73	163	1			166
								80	9									
02	986	N	974	-0-		-12	-0-	29	1	860	2	N	77					243
								85	9									
03	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	31	1	881	2	N	82	184	1			141
								90	9									
04	967	N	967	-0-		-0-	-0-	30	1	852	2	N	77					218
								85	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3827	X	3827	-0-		-0-	-0-	169	1	3625	2	N	30					234
								33	9									
12	5009	X	5009	-0-		-0-	-0-	183	1	4776	2	N	45					279
								50	9									
01	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-	178	1	3364	2	N	29					308
								32	9									
02	3422	X	2120	-0-		-1302	-0-	168	1	1949	2	N	3	190	1			121
								3	9									
03	3658	X	2914	-0-		-744	-0-	179	1	2696	2	N	35					156
								39	9									
04	3540	X	3223	-0-		-317	-0-	175	1	3031	2	N	15					171
								17	9									

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	30	1	1948	2	N	57					308
								63	9									
12	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	31	1	2016	2	N	118	172	1			254
								130	9									
01	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	31	1	1730	2	N	44					298
								48	9									
02	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	27	1	1830	2	N	97	182	1			213
								107	9									
03	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	26	1	1886	2	N	50					263
								55	9									
04	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	25	1	1752	2	N	118	184	1			197
								130	9									

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2237	-0-		-193	-0-	180	1	2007	2	N	45					346
								50	9									
12	2666	N	2254	-0-		-412	-0-	186	1	2002	2	N	60	195	1			211
								66	9									
01	2604	N	2331	-0-		-273	-0-	184	1	2097	2	N	45					256
								50	9									
02	2301	N	2301	-0-		-0-	-0-	168	1	2060	2	N	66					322
								73	9									
03	2594	N	2594	-0-		-0-	-0-	186	1	2318	2	N	82	195	1			209
								90	9									
04	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-	178	1	2122	2	N	62					271
								68	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	30	1	1204	2	N	68	170	1			84
								75	9									
12	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	31	1	1363	2	N	113					197
								124	9									
01	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	29	1	1309	2	N	70	171	1			96
								77	9									
02	1276	N	642	-0-		-634	-0-	16	1	602	2	N	22					118
								24	9									
03	1519	N	1375	-0-		-144	-0-	26	1	1275	2	N	67					185
								74	9									
04	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	30	1	1285	2	N	83	168	1			100
								91	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	30	1	1991	2	N	75					145
							83	9									
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	31	1	1856	2	N	45					190
							50	9									
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	25	1	1751	2	N	41					231
							45	9									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	29	1	1845	2	N	39	190	1			80
							43	9									
03	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	30	1	1724	2	N	35					115
							39	9									
04	1770	N	1161	-0-	-609	-0-	28	1	1093	2	N	36					151
							40	9									

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	23	1	1298	2	N	27					177
							30	9									
12	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	19	1	983	2	N	15					192
							17	9									
01	1209	N	974	-0-	-235	-0-	17	1	937	2	N	18					210
							20	9									
02	1305	N	995	-0-	-310	-0-	19	1	947	2	N	26	182	1			54
							29	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	25	1	1465	2	N	45					99
							50	9									
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	23	1	1151	2	N	20					119
							22	9									

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	377	1	3001	2	N	110	172	1			251
							121	9									
12	3844	X	3440	-0-	-404	-0-	391	1	2928	2	N	110					361
							121	9									
01	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	410	1	2963	2	N	112	168	1			305
							123	9									
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	427	1	3323	2	N	153					458
							168	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	515	1	3419	2	N	162	347	1			273
							178	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	498	1	3130	2	N	135	162	1			246
							149	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	30	1	250	2	N	-0-					194
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	31	1	182	2	N	-0-					194
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	31	1	180	2	N	-0-					194
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	29	1	228	2	N	-0-					194
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-					194
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	N	-0-					194

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3545	-0-	-145	-0-	30	1	3340	2	N	159					307
							175	9									
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	31	1	4012	2	N	181					488
							199	9									
01	4154	X	3613	-0-	-541	-0-	28	1	3430	2	N	141	182	1			447
							155	9									
02	3886	X	3172	-0-	-714	-0-	28	1	3053	2	N	83	184	1			346
							91	9									
03	4247	X	3325	-0-	-922	-0-	31	1	3215	2	N	72	186	1			232
							79	9									
04	4110	X	3492	-0-	-618	-0-	30	1	3321	2	N	128					360
							141	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3091	-0-	-599	-0-	179	1	2868	2	N	40					222
							44	9									
12	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	183	1	2929	2	N	20					242
							22	9									
01	3255	X	1668	-0-	-1587	-0-	165	1	1503	2	N	-0-					242
02	3045	X	2246	-0-	-799	-0-	150	1	2096	2	N	-0-					242
03	3255	X	2734	-0-	-521	-0-	170	1	2520	2	N	40					282
							44	9									
04	3090	X	2963	-0-	-127	-0-	179	1	2748	2	N	33	186	1			129
							36	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	38	120	1			190
							42	9									
12	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	31	1	1434	2	N	84					274
							92	9									
01	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	29	1	1578	2	N	60					334
							66	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	29	1	1775	2	N	77	175	1			236
							85	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N	60					296
							66	9									
04	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	30	1	1470	2	N	37	130	1			203
							41	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	21	1	1501	2	N	91					247
							100	9									
12	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	23	1	1374	2	N	51					298
							56	9									
01	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	25	1	1033	2	N	37					335
							41	9									
02	1566	N	1360	-0-	-206	-0-	21	1	1287	2	N	47					382
							52	9									
03	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	31	1	1047	2	N	131	349	1			164
							144	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	82					246
							90	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	28	1	1518	2	N	-0-					337
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	29	1	1733	2	N	-0-					337
01	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	30	1	1649	2	N	-0-					337
02	1508	N	1275	-0-	-233	-0-	24	1	1251	2	N	-0-					337
03	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	26	1	1517	2	N	-0-					337
04	1620	N	1311	-0-	-309	-0-	26	1	1283	2	N	2	191	1			148
							2	9									

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	30	1	1787	2	N	111					303
							122	9									
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	104	186	1			221
							114	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	28	1	1650	2	N	114	181	1			154
							125	9									
02	1885	N	1740	-0-	-145	-0-	27	1	1649	2	N	58					212
							64	9									
03	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	31	1	1713	2	N	54	184	1			82
							59	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	110					192
							121	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

11	1530	N	851	-0-	-679	-0-	24	1	770	2	N	52					189
							57	9									
12	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	31	1	966	2	N	67					256
							74	9									
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	27	1	1072	2	N	59	181	1			134
							65	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	N	42					176
							46	9									
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	31	1	982	2	N	51					227
							56	9									
04	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	30	1	931	2	N	35					262
							39	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	30	1	1118	2	N	64	184	1			97
							70	9									
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	31	1	1145	2	N	94					191
							103	9									
01	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	29	1	1086	2	N	81	180	1			92
							89	9									
02	1189	N	1161	-0-	-28	-0-	29	1	1038	2	N	85					177
							94	9									
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	31	1	1126	2	N	99	179	1			97
							109	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	2	N	85					182
							94	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1921	-0-	-269	-0-	24	1	1825	2	N	65	178	1			278
							72	9									
12	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	30	1	1901	2	N	70					348
							77	9									
01	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	27	1	1869	2	N	75					423
							83	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	28	1	1836	2	N	98	169	1			352
							108	9									
03	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	29	1	1877	2	N	69	177	1			244
							76	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	29	1	1926	2	N	108					352
							119	9									

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2010	2	21	9	N	19					203
12	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	1991	2	9	9	N	8					211
01	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1879	2	15	9	N	14	176	1			49
02	1972	N	1720	-0-	-252	-0-	1703	2	17	9	N	15					64
03	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	1754	2			N	-0-					64
04	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1796	2	29	9	N	26					90

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2307	2	451	9	N	410	386	1			163
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2032	2	296	9	N	269	195	1			237
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1896	2	219	9	N	199	351	1			85
02	2610	N	1698	-0-	-912	-0-	1556	2	142	9	N	129					214
03	2325	N	1741	-0-	-584	-0-	1586	2	155	9	N	141	183	1			172
04	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	1563	2	185	9	N	168	182	1			158

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	30	1	3473	2	N	98					187
							108	9									
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	2	N	199	181	1			205
							219	9									
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	31	1	1955	2	N	40					245
							44	9									
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	29	1	4034	2	N	230	203	1			272
							253	9									
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	31	1	3707	2	N	140	198	1			214
							154	9									
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	30	1	3461	2	N	73	190	1			97
							80	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

11	4560	X	4080	-0-	-480	-0-	3983	2	97	9	N	88					231
12	4805	X	4081	-0-	-724	-0-	3980	2	101	9	N	92	176	1			147
01	4805	X	3420	-0-	-1385	-0-	3352	2	68	9	N	62					209
02	4495	X	3759	-0-	-736	-0-	3672	2	87	9	N	79	179	1			109
03	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4014	2	116	9	N	105					214
04	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	3871	2	111	9	N	101	154	1			161

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		457	-0-	457	457	457	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		370	-0-	370	827	94	2	276	9	N	251	191	1			60
03	14B2 EXT		367	-0-	367	1194	367	2			N	-0-					60
04	1360	X	166	-0-	-1194	-0-	166	2			N	-0-					60

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	30	1	3538	2	N	65					353
							72	9									
12	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	31	1	3186	2	N	43	186	1			210
							47	9									
01	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	29	1	2916	2	N	56					266
							62	9									
02	3190	X	3031	-0-	-159	-0-	29	1	2939	2	N	57					323
							63	9									
03	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	31	1	3036	2	N	47	187	1			183
							52	9									
04	3300	X	2968	-0-	-332	-0-	30	1	2886	2	N	47					230
							52	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

11	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	30	1	2574	2	N	138					402
							152	9									
12	2883	X	2840	-0-	-43	-0-	31	1	2693	2	N	105					507
							116	9									
01	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	27	1	2259	2	N	73	184	1			396
							80	9									
02	2668	X	2296	-0-	-372	-0-	29	1	2195	2	N	65					461
							72	9									
03	2852	X	2414	-0-	-438	-0-	31	1	2298	2	N	77	183	1			355
							85	9									
04	2760	X	2266	-0-	-494	-0-	30	1	2181	2	N	50	182	1			223
							55	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	29	1	2007	2	N	66					274
							73	9									
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	2	N	45					319
							50	9									
01	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	31	1	2015	2	N	9	175	1			153
							10	9									
02	2030	N	2020	-0-	-10	-0-	29	1	1911	2	N	73					226
							80	9									
03	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	30	1	2028	2	N	67					293
							74	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	30	1	1933	2	N	60	180	1			173
							66	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1311	-0-		-189	-0-	26	1	1221	2	N	58					215
								64	9									
12	1705	N	1675	-0-		-30	-0-	31	1	1570	2	N	67					282
								74	9									
01	1674	N	1477	-0-		-197	-0-	25	1	1376	2	N	69	202	1			149
								76	9									
02	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	27	1	1327	2	N	61					210
								67	9									
03	1674	N	1306	-0-		-368	-0-	29	1	1245	2	N	29	179	1			60
								32	9									
04	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	24	1	1384	2	N	59					119
								65	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3661	-0-		-119	-0-	30	1	3579	2	N	47					224
								52	9									
12	3677	X	3677	-0-		-0-	-0-	31	1	3607	2	N	35					259
								39	9									
01	3100	X	3100	-0-		-0-	-0-	28	1	3055	2	N	15					274
								17	9									
02	3538	X	3016	-0-		-522	-0-	29	1	2940	2	N	43					317
								47	9									
03	3782	X	3441	-0-		-341	-0-	30	1	3372	2	N	35					352
								39	9									
04	3660	X	3107	-0-		-553	-0-	29	1	3037	2	N	37					389
								41	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	885	-0-		-675	-0-	23	1	851	2	N	10					131
								11	9									
12	1519	N	1033	-0-		-486	-0-	24	1	1006	2	N	3					134
								3	9									
01	1519	N	1467	-0-		-52	-0-	30	1	1378	2	N	54					188
								59	9									
02	912	N	912	-0-		-0-	-0-	25	1	878	2	N	8					196
								9	9									
03	1023	N	965	-0-		-58	-0-	21	1	924	2	N	18					214
								20	9									
04	1410	N	538	-0-		-872	-0-	12	1	526	2	N	-0-					214

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1913	-0-		-277	-0-	29	1	1722	2	N	147					312
								162	9									
12	2201	N	2073	-0-		-128	-0-	31	1	1858	2	N	167	183	1			296
								184	9									
01	1891	N	1814	-0-		-77	-0-	28	1	1637	2	N	135	202	1			229
								149	9									
02	1856	N	1796	-0-		-60	-0-	29	1	1636	2	N	119					348
								131	9									
03	2077	N	1742	-0-		-335	-0-	31	1	1584	2	N	115	198	1			265
								127	9									
04	1770	N	1656	-0-		-114	-0-	30	1	1523	2	N	94	192	1			167
								103	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4362	-0-		-1338	-0-	137	1	4196	2	N	26					237
								29	9									
12	6365	X	6365	-0-		-0-	-0-	184	1	6042	2	N	126					363
								139	9									
01	6107	X	5038	-0-		-1069	-0-	180	1	4737	2	N	110					473
								121	9									
02	5713	X	4528	-0-		-1185	-0-	167	1	4284	2	N	70	197	1			346
								77	9									
03	6355	X	3081	-0-		-3274	-0-	175	1	2881	2	N	23					369
								25	9									
04	6150	X	5633	-0-		-517	-0-	171	1	5372	2	N	82	198	1			253
								90	9									

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	288	1	2358	2	N	277	382	1			119
								305	9									
12	2356	X	2338	-0-		-18	-0-	108	1	2150	2	N	73					192
								80	9									
01	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	216	1	2960	2	N	380	378	1			194
								418	9									
02	3950	X	3950	-0-		-0-	-0-	312	1	3301	2	N	306	380	1			120
								337	9									
03	4132	X	4132	-0-		-0-	-0-	354	1	3391	2	N	352	357	1			115
								387	9									
04	3676	X	3676	-0-		-0-	-0-	201	1	3123	2	N	320	346	1			89
								352	9									

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	26	1	1874	2	N	51					210
								56	9									
12	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-	31	1	2267	2	N	88	183	1			115
								97	9									
01	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-	28	1	2137	2	N	62					177
								68	9									
02	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	25	1	1701	2	N	50					227
								55	9									
03	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	31	1	1992	2	N	77	170	1			134
								85	9									
*04	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	26	1	1884	2	N	55					189
								61	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	44	-0-		-1996	-0-	18	1	26	2	N	-0-					262
12	1922	N	53	-0-		-1869	-0-	31	1	22	2	N	-0-					262
01	713	N	53	-0-		-660	-0-	31	1	22	2	N	-0-					262
02	29	N	6	-0-		-23	-0-	6	1			N	-0-					262
03	382	N	382	-0-		-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					262
04	818	N	818	-0-		-0-	-0-	30	1	788	2	N	-0-					262

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2108	-0-	-202	-0-	30	1	1999	2	N	72	178	1			110
							79	9									
12	2263	N	1528	-0-	-735	-0-	31	1	1464	2	N	30					140
							33	9									
01	2170	N	1648	-0-	-522	-0-	29	1	1557	2	N	56					196
							62	9									
02	2030	N	1595	-0-	-435	-0-	24	1	1524	2	N	43					239
							47	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	31	1	1795	2	N	60	130	1			169
							66	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	30	1	1739	2	N	50					219
							55	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	30	1	1407	2	N	187	192	1			228
							206	9									
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	177	192	1			213
							195	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	31	1	1441	2	N	173	202	1			184
							190	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1359	2	N	152	198	1			138
							167	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	163					301
							179	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	30	1	1436	2	N	130	197	1			234
							143	9									

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					170
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	N	-0-					170
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	31	1	26	2	N	-0-					170
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	29	1			N	-0-					170
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	22	2	N	94	196	1			68
							103	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	25					93
							28	9									

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

11	270	N	251	-0-	-19	-0-	53	1	198	2	N	-0-					226
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	55	1	195	2	N	-0-					226
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	46	1	116	2	N	-0-					226
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	52	1	190	2	N	3					229
							3	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	59	1	195	2	N	2					231
							2	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	137	2	N	1					232
							1	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	79	1	427	2	N	3					196
							3	9									
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	83	1	431	2	N	-0-					196
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	83	1	407	2	N	10					206
							11	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	407	2	N	7					213
							8	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	91	1	434	2	N	22					235
							24	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	91	1	420	2	N	4					239
							4	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3378	-0-	-42	-0-	30	1	3252	2	N	87					251
							96	9									
12	3627	X	3270	-0-	-357	-0-	29	1	3171	2	N	64					315
							70	9									
01	3627	X	3425	-0-	-202	-0-	29	1	3297	2	N	90	200	1			205
							99	9									
02	3393	X	3365	-0-	-28	-0-	29	1	3264	2	N	65					270
							72	9									
03	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	30	1	3315	2	N	89	201	1			158
							98	9									
04	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	30	1	3219	2	N	73					231
							80	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1993	-0-	-107	-0-	180	1	1642	2	N	155					299
							171	9									
12	2170	X	1068	-0-	-1102	-0-	176	1	826	2	N	60	185	1			174
							66	9									
01	2170	X	1990	-0-	-180	-0-	178	1	1656	2	N	142					316
							156	9									
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	174	1	1798	2	N	125	185	1			256
							138	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	180	1	1472	2	N	93					349
							102	9									
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	180	1	1893	2	N	143	183	1			309
							157	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	164	1	1161	2	N	4					265
							4	9									
12	1054	N	884	-0-	-170	-0-	122	1	745	2	N	15					280
							17	9									
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	111	1	649	2	N	21					301
							23	9									
02	986	N	721	-0-	-265	-0-	100	1	596	2	N	23					324
							25	9									
03	899	N	614	-0-	-285	-0-	103	1	510	2	N	1	193	1			132
							1	9									
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	98	1	455	2	N	2					134
							2	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	180	1	14	2	N	-0-					291
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	186	1	1685	2	N	237					528
							261	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	186	1	809	2	N	37					565
							41	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	174	1	1331	2	N	15	322	1			258
							17	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	186	1	1626	2	N	-0-					258
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	179	1	902	2	N	75					333
							83	9									

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2146	2	389	9	N	354	349	1			123
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2271	2	420	9	N	382	386	1			119
01	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	2217	2	378	9	N	344	382	1			81
02	2465	N	2352	-0-	-113	-0-	1980	2	372	9	N	338	188	1			231
03	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2278	2	380	9	N	345	359	1			217
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2442	2	376	9	N	342	376	1			183

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

11	26550	X	25417	-0-	-1133	-0-	30	1	24421	2	N	878	893	1			317
							966	9									
12	27311	X	25630	-0-	-1681	-0-	31	1	24613	2	N	896	923	1			290
							986	9									
01	27404	X	24731	-0-	-2673	-0-	31	1	23790	2	N	827	540	1			577
							910	9									
02	25636	X	22232	-0-	-3404	-0-	27	1	21448	2	N	688	892	1			373
							757	9									
03	27404	X	23319	-0-	-4085	-0-	31	1	22439	2	N	772	707	1			438
							849	9									
04	25410	X	19608	-0-	-5802	-0-	30	1	19005	2	N	521	541	1			418
							573	9									

TROSPER-VALDO 361/432 A WELL #: C001MD RRCID -> 293940 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8535 - 17970

11	40890	X	31946	-0-	-8944	-0-	30	1	28322	2	N	3267	3224	1			315
							3594	9									
12	39029	X	31806	-0-	-7223	-0-	31	1	28267	2	N	3189	3030	1			474
							3508	9									
01	37758	X	30622	-0-	-7136	-0-	31	1	27276	2	N	3014	3283	1			205
							3315	9									
02	33669	X	27424	-0-	-6245	-0-	29	1	24487	2	N	2644	2490	1			359
							2908	9									
03	34503	X	28425	-0-	-6078	-0-	31	1	25464	2	N	2664	2845	1			178
							2930	9									
04	31950	X	26801	-0-	-5149	-0-	30	1	24053	2	N	2471	2492	1			157
							2718	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAMES-BURRUS 253/276 A WELL #: C001PG RRCID -> 295341 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8925 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28620	X	20872	-0-	-7748	-0-	1004	1	15794	2	N	3704	3766	1			242
							4074	9									
12	29574	X	20262	-0-	-9312	-0-	1043	1	15278	2	N	3583	3585	1			240
							3941	9									
01	29574	X	16699	-0-	-12875	-0-	831	1	12469	2	N	3090	3081	1			249
							3399	9									
02	26477	X	16071	-0-	-10406	-0-	965	1	11890	2	N	2924	2731	1			442
							3216	9									
03	24428	X	17926	-0-	-6502	-0-	1024	1	13739	2	N	2875	3073	1			244
							3163	9									
*04	20880	X	15759	-0-	-5121	-0-	1014	1	11894	2	N	2592	2706	1			130
							2851	9									

BRAINARD 116/149 A WELL #: C001MD RRCID -> 295670 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8575 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67170	X	52566	-0-	-14604	-0-	40779	2	11787	9	N	10715	10571	1			687
12	69409	X	40132	-0-	-29277	-0-	378	1	30744	2	N	8191	8088	1			790
							9010	9									
01	69409	X	24897	-0-	-44512	-0-	911	1	17323	2	N	6057	6585	1			262
							6663	9									
02	64931	X	7168	-0-	-57763	-0-	936	1	3069	2	N	2875	2566	1			571
							3163	9									
03	60605	X	25155	-0-	-35450	-0-	1043	1	15921	2	N	7446	7520	1			497
							8191	9									
*04	52560	X	27098	-0-	-25462	-0-	1041	1	18860	2	N	6543	6749	1			291
							7197	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 295418 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7338 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	86	-0-	-6700	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	756	-0-	-6498	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	1075	-0-	-5945	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	60	1	651	2	N	-0-					53
12	837	N	518	-0-	-319	-0-	40	1	478	2	N	-0-					53
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					53
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					53
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	22	1	662	2	N	-0-					53
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	60	1	1321	2	N	-0-					53

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					52
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					52
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					52
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					52
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					52
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

11	2450	N	2322	-0-	-128	-0-	2195	2	127	9	N	115					249
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2212	2	111	9	N	101	168	1			182
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2197	2	108	9	N	98					280
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2014	2	105	9	N	95	152	1			223
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2176	2	122	9	N	111	138	1			196
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2085	2	91	9	N	83	149	1			130

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1492	2	6	9	N	5					59
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1578	2	3	9	N	3					62
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	2	9	9	N	8					70
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	2	21	9	N	19					89
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1736	2	11	9	N	10					99
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1572	2	23	9	N	21					120

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	9946	-0-	-1274	-0-	9904	2	42	9	N	38	165	1			30
12	11253	X	10202	-0-	-1051	-0-	10156	2	46	9	N	42					72
01	11253	X	9658	-0-	-1595	-0-	9603	2	55	9	N	50					122
02	10092	X	9603	-0-	-489	-0-	9537	2	66	9	N	60	164	1			18
03	10788	X	10375	-0-	-413	-0-	10323	2	52	9	N	47					65
04	9960	X	9369	-0-	-591	-0-	9323	2	46	9	N	42					107

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4177	-0-	-863	-0-	4163	2	14	9	N	13					72
12	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	4168	2	41	9	N	37					109
01	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3872	2	109	9	N	99	186	1			22
02	4176	X	3955	-0-	-221	-0-	3908	2	47	9	N	43					65
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	49					114
04	4170	X	3108	-0-	-1062	-0-	360	1	2718	2	N	27					141
							30	9									

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1001	1	962	2	N	351	345	1			267
							386	9									
12	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	719	1	471	2	N	233	172	1			328
							256	9									
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1008	1	848	2	N	354	346	1			336
							389	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	983	1	952	2	N	313	499	1			150
							344	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	1079	1	937	2	N	368	348	1			170
							405	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1044	1	809	2	N	348	321	1			197
							383	9									

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2538	2	123	9	N	112	171	1			100
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2683	2	138	9	N	125	165	1			60
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2639	2	117	9	N	106					166
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2578	2	125	9	N	114	173	1			107
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2374	2	133	9	N	121	164	1			64
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	360	1	2281	2	N	102					166
							112	9									

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	700	-0-	700	49456	631	2	69	9	N	63	168	1			171
12	0	W	758	-0-	758	50214	641	2	117	9	N	106					277
01	0	W	635	-0-	635	50849	565	2	70	9	N	64	169	1			172
02	0	W	730	-0-	730	51579	629	2	101	9	N	92					264
03	0	W	-0-	-0-	-0-	51579					N	81	170	1			175
04	0	W	587	-0-	587	52166	489	2	98	9	N	89					264

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1276	-0-	1276	425155	290	1	907	2	N	72	163	1			49
							79	9									
12	0	W	687	-0-	687	425842	335	1	258	2	N	85					134
							94	9									
01	0	W	514	-0-	514	426356	241	1	201	2	N	65	171	1			28
							72	9									
02	0	W	1342	-0-	1342	427698	286	1	940	2	N	105					133
							116	9									
03	0	W	435	-0-	435	428133	329	1	106	9	N	96	168	1			61
04	0	W	943	-0-	943	429076	324	1	516	2	N	94					155
							103	9									

LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	850	1	849	2	N	419	506	1			242
							461	9									
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	878	1	660	2	N	241					483
							265	9									
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	765	1	508	2	N	157	344	1			296
							173	9									
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	821	1	295	2	N	183	168	1			311
							201	9									
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	878	1	385	2	N	232	168	1			375
							255	9									
04	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	850	1	400	2	N	179	165	1			389
							197	9									

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	822	1	1123	2	N	115	167	1			83
							127	9									
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	878	1	2200	2	N	126					209
							139	9									
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	340	1	747	2	N	42	174	1			77
							46	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	510	1	1767	2	N	87					164
							96	9									
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	821	1	150	9	N	136	166	1			134
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	372	1	1383	2	N	140	160	1			114
							154	9									

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	850	1	645	2	N	102	170	1			154
							112	9									
12	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	768	1	904	2	N	118					272
							130	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	852	1	1078	2	N	138	346	1			64
							152	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	767	1	937	2	N	109					173
							120	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	878	1	1014	2	N	104	159	1			118
							114	9									
04	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	850	1	692	2	N	85					203
							94	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2756	2	156	9	N	142					213
12	3317	X	2787	-0-	-530	-0-	2615	2	172	9	N	156	175	1			194
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3021	2	158	9	N	144	174	1			164
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2787	2	185	9	N	168	172	1			160
03	3007	X	2101	-0-	-906	-0-	1941	2	160	9	N	145	180	1			125
04	3090	X	2168	-0-	-922	-0-	2029	2	139	9	N	126	161	1			90

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923

11	1500	N	1084	-0-	-416	-0-	1050	2	34	9	N	31	46	1			128
12	1550	N	915	-0-	-635	-0-	915	2			N	-0-					128
01	1550	N	651	-0-	-899	-0-	651	2			N	-0-					128
02	1044	N	659	-0-	-385	-0-	659	2			N	-0-					128
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	7	23	1			112
04	630	N	429	-0-	-201	-0-	429	2			N	-0-					112

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1199	2	84	9	N	76					300
12	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1271	2	67	9	N	61	171	1			190
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1661	2	26	9	N	24					214
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1242	2	130	9	N	118	171	1			161
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	145	180	1			126
04	1620	N	1095	-0-	-525	-0-	954	2	141	9	N	128					254

WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1807	2	162	9	N	147	166	1			108
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1733	2	184	9	N	167	166	1			109
01	2077	N	1163	-0-	-914	-0-	1060	2	103	9	N	94					203
02	1914	N	1427	-0-	-487	-0-	1295	2	132	9	N	120	157	1			166
03	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1513	2	166	9	N	151	178	1			139
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1413	2	120	9	N	109	161	1			87

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

11	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					20
12	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					20
01	930	N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					20
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					20
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					20
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2			N	-0-					33
12	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	2			N	-0-					33
01	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	1117	2			N	-0-					33
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					33
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			N	-0-					33
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	196	-0-	-224	-0-	196	2		N	-0-			32
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2		N	-0-			32
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-			32
02	203 N	135	-0-	-68	-0-	135	2		N	-0-			32
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			32
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2		N	-0-			32

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	486	-0-	-264	-0-	486	2		N	-0-			10
12	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2		N	-0-			10
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2		N	-0-			10
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			10
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-			10
04	450 N	290	-0-	-160	-0-	290	2		N	-0-			10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	841	N	821	-0-	-20	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

11	720	N	381	-0-	-339	-0-	381	2			N	-0-					242
12	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	2			N	-0-					242
01	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			N	-0-					242
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					242
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					242
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					242

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

11	1950	N	1390	-0-	-560	-0-	1390	2			N	-0-					122
12	1767	N	1271	-0-	-496	-0-	1271	2			N	-0-					122
01	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			N	-0-					122
02	1334	N	1167	-0-	-167	-0-	1167	2			N	-0-					122
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					122
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	2			N	-0-					109
12	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					109
01	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					109
02	1247	N	1242	-0-	-5	-0-	1242	2			N	-0-					109
03	1333	N	937	-0-	-396	-0-	937	2			N	-0-					109
04	1320	N	602	-0-	-718	-0-	602	2			N	-0-					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					62
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					62
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					62
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					62
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					62
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

11	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	2			N	-0-					112
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					112
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					112
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					112
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					112
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

11	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1122	-0-	-9	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					15
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					15
01	620	N	350	-0-	-270	-0-	350	2			N	-0-					15
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					15
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					15
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	401	-0-	-379	-0-	401	2			N	-0-					6
12	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	2			N	-0-					6
01	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			N	-0-					6
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	344	2			N	-0-					6
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					6
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	792	-0-	-408	-0-	792	2			N	-0-					34
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2			N	-0-					34
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					34
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					34
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					34
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					34

SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					49
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					49
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					49
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					49
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					49
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D WELL #: RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					73
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					73
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					73
02	783	N	751	-0-	-32	-0-	751	2			N	-0-					73
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					73
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

11	690	N	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					94
12	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	2			N	-0-					94
01	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					94
02	522	N	310	-0-	-212	-0-	310	2			N	-0-					94
03	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			N	-0-					94
04	420	N	128	-0-	-292	-0-	128	2			N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					59
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					59
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					59
02	522	N	466	-0-	-56	-0-	466	2			N	-0-					59
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					59
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			N	-0-					48
12	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					48
01	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					48
02	986	N	913	-0-	-73	-0-	913	2			N	-0-					48
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					48
04	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			N	-0-					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					48
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					48
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					48
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					48
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					48
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					28
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					28
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					28
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					28
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					28
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

11	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		107	-0-	107	1396	107	2			N	-0-					1
12	1477	X	81	-0-	-1396	-0-	81	2			N	-0-					1
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					1
02	116	N	58	-0-	-58	-0-	58	2			N	-0-					1
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					1
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					90
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					90
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					90
02	261	N	215	-0-	-46	-0-	215	2			N	-0-					90
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					90
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

11	14B2 EXT		570	-0-	570	1277	570	2			N	-0-					119
12	14B2 EXT		616	-0-	616	1893	616	2			N	-0-					119
01	14B2 EXT		374	-0-	374	2267	374	2			N	-0-					119
02	14B2 EXT		375	-0-	375	2642	375	2			N	-0-					119
03	14B2 EXT		335	-0-	335	2977	335	2			N	-0-					119
04	14B2 EXT		285	-0-	285	3262	285	2			N	-0-					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					85
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					85
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

11	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	2			N	-0-					12
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					12
01	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			N	-0-					12
02	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-					12
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					12
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					186
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					186
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					186
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					186
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					186
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					186

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "D" WELL #: RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					67
12	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					67
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					67
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					67
03	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-					67
04	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2			N	-0-					67

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

11	3570	X	3406	-0-	-164	-0-	3406	2			N	-0-					27
12	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3668	2			N	-0-					27
01	3751	X	2982	-0-	-769	-0-	2982	2			N	-0-					27
02	3509	X	3437	-0-	-72	-0-	3437	2			N	-0-					27
03	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2			N	-0-					27
04	3540	X	3308	-0-	-232	-0-	3308	2			N	-0-					27

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					93
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					93
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					93
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					93
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					93
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

11	3000	N	3489	-0-	489	1361	3489	2			N	-0-					69
12	4883	X	3522	-0-	-1361	-0-	3522	2			N	-0-					69
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					69
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					69
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					69
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					200
12	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2266	2			N	-0-					200
01	2511	X	1436	-0-	-1075	-0-	1436	2			N	-0-					200
02	2494	X	2377	-0-	-117	-0-	2377	2			N	-0-					200
03	2666	X	2094	-0-	-572	-0-	2094	2			N	-0-					200
04	2580	X	1945	-0-	-635	-0-	1945	2			N	-0-					200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					122
12	2945	X	717	-0-	-2228	-0-	717	2			N	-0-					122
01	3534	X	509	-0-	-3025	-0-	509	2			N	-0-					122
02	4147	X	1309	-0-	-2838	-0-	1309	2			N	-0-					122
03	4433	X	1486	-0-	-2947	-0-	1486	2			N	-0-					122
04	4290	X	1367	-0-	-2923	-0-	1367	2			N	-0-					122

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	519	2	174	9	N	158					392
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	526	2	173	9	N	157	181	1			368
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	449	2	57	9	N	52					420
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	437	2	94	9	N	85					505
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	475	2	167	9	N	152	184	1			473
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	437	2	152	9	N	138					611

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

11	1170	N	700	-0-	-470	-0-	689	3	11	9	N	10					154
12	1612	N	491	-0-	-1121	-0-	485	3	6	9	N	5	39	1			120
01	806	N	582	-0-	-224	-0-	569	3	13	9	N	12					132
02	667	N	142	-0-	-525	-0-	141	3	1	9	N	1	21	1			112
03	496	N	231	-0-	-265	-0-	229	3	2	9	N	2					114
04	570	N	249	-0-	-321	-0-	248	3	1	9	N	1					115

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4278	3	233	9	N	212	243	1			127
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4486	3	183	9	N	166	125	1			168
01	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	3785	3	142	9	N	129	157	1			140
02	4350	X	3743	-0-	-607	-0-	3588	3	155	9	N	141	159	1			122
03	4681	X	3565	-0-	-1116	-0-	3458	3	107	9	N	97	64	1			155
04	4530	X	4055	-0-	-475	-0-	3850	3	205	9	N	186	168	1			173

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

11	2820	X	535	-0-	-2285	-0-	240	3	295	9	N	268	271	1			210
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	225	293	1			142
01	2480	X	507	-0-	-1973	-0-	253	3	254	9	N	231	220	1			153
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					N	224	260	1			117
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	144	119	1			142
04	540	X	327	-0-	-213	-0-	138	3	189	9	N	172	187	1			127

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

11	3240	X	2610	-0-	-630	-0-	2544	3	66	9	N	60	68	1			137
12	3348	X	2505	-0-	-843	-0-	2461	3	44	9	N	40					177
01	3348	X	2184	-0-	-1164	-0-	2130	3	54	9	N	49	96	1			130
02	3132	X	2940	-0-	-192	-0-	2861	3	79	9	N	72	77	1			125
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3317	3	79	9	N	72	70	1			127
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4235	3	80	9	N	73	55	1			145

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2702	3	79	9	N	72					162
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2945	3	118	9	N	107	106	1			163
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2945	3	178	9	N	162	188	1			137
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2923	3	70	9	N	64	149	1			52
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2922	3	153	9	N	139	114	1			77
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2987	3	127	9	N	115	105	1			87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	955	-0-	-125	-0-	909	3	46	9	N	42	93	1			147
12	1116	X	926	-0-	-190	-0-	879	3	47	9	N	43					190
01	1116	X	806	-0-	-310	-0-	761	3	45	9	N	41	91	1			140
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1023	3	57	9	N	52	64	1			128
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1186	3	80	9	N	73	66	1			135
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1514	3	221	9	N	201	204	1			132

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2024

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

11	3360	X	2466	-0-	-894	-0-	2466	2			N	-0-					53
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3523	2	17	9	N	15					68
01	3379	X	1827	-0-	-1552	-0-	1827	2			N	-0-					68
02	3161	X	2170	-0-	-991	-0-	2170	2			N	-0-					68
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3634	2	111	9	N	101					169
04	3390	X	1135	-0-	-2255	-0-	1132	2	3	9	N	3					172

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

11	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3191	2	19	9	N	17					114
12	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	3224	2			N	-0-					114
01	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	3158	2			N	-0-					114
02	3422	X	2886	-0-	-536	-0-	2886	2			N	-0-					114
03	3658	X	3076	-0-	-582	-0-	3010	2	66	9	N	60	129	1			45
04	3210	X	2356	-0-	-854	-0-	2342	2	14	9	N	13					58

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

11	1740	N	1275	-0-	-465	-0-	1275	2			N	-0-					112
12	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1595	2	72	9	N	65					177
01	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1383	2	28	9	N	25					202
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1464	2	29	9	N	26	166	1			62
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1897	2	44	9	N	40					102
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	N	27					129

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					104
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1597	2	18	9	N	16					120
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-					120
02	1566	N	1402	-0-	-164	-0-	1402	2			N	-0-					120
03	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	1397	2	28	9	N	25	114	1	1	8	30
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	N	5					35

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

11	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1709	2	45	9	N	41					193
12	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	1723	2	47	9	N	43	171	1			65
01	1860	N	996	-0-	-864	-0-	964	2	32	9	N	29					94
02	1682	N	414	-0-	-1268	-0-	407	2	7	9	N	6					100
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2104	2	33	9	N	30					130
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1767	2	67	9	N	61					191

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	N	2					23
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4					27
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	N	3					30
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	N	2					32
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2920	-0-	-290	-0-	188	1	2495	3	N	169	185	1			394
							51	5	186	9							
12	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	190	1	2525	3	N	190					584
							1	5	209	9							
01	3038	X	2280	-0-	-758	-0-	145	1	1925	3	N	121	185	1			520
							77	5	133	9							
02	2755	X	2694	-0-	-61	-0-	170	1	2260	3	N	177	366	1			331
							69	5	195	9							
03	3007	X	2030	-0-	-977	-0-	124	1	1641	3	N	115	187	1			259
							138	5	127	9							
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					259

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					43
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					43
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					43
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					43
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					43
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					43

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	2			N	-0-					92
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	957	2	11	9	N	10					102
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					102
02	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					102
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					102
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5629	2	157	9	N	143					261
12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5309	2	147	9	N	134	166	1			229
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4607	2	58	9	N	53	181	1			101
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4432	2	199	9	N	181					282
03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2203	2	69	9	N	63	162	1			183
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					183

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250 X	1893	-0-	-357	-0-	1843	2	50	9	N	45					272
12	2325 X	1475	-0-	-850	-0-	1435	2	40	9	N	36					308
01	2325 X	234	-0-	-2091	-0-	205	2	29	9	N	26					334
02	2146 X	524	-0-	-1622	-0-	500	2	24	9	N	22					356
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2948	2	73	9	N	66	187	1			235
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					235

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	323	2	62	9	N	56	192	1			154
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	333	2	92	9	N	84					238
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	482	2	18	9	N	16					254
02	377 N	342	-0-	-35	-0-	261	2	81	9	N	74					328
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	247	2	89	9	N	81	167	1			242
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					242

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	1175	2	100	9	N	91	175	1			219
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1498	2	205	9	N	186	177	1			228
01	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1006	2	101	9	N	92					320
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1375	2	232	9	N	211	190	1			341
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1332	2	230	9	N	209	169	1			381
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					381

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

11	3690	X	2307	-0-	-1383	-0-	2183	2	124	9	N	113					797
12	3503	X	2170	-0-	-1333	-0-	2057	2	113	9	N	103	385	1			515
01	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	2334	2	101	9	N	92					607
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2243	2	73	9	N	66	183	1			490
03	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2290	2	35	9	N	32					522
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					522

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

11	2520	X	1449	-0-	-1071	-0-	1434	2	15	9	N	14					308
12	2604	X	529	-0-	-2075	-0-	529	2			N	-0-					308
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3002	2	146	9	N	133	183	1			258
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4908	2	340	9	N	309	356	1			211
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5093	2	265	9	N	241					452
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					452

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1361	2	416	9	N	378	360	1			332
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1230	2	304	9	N	276	341	1			267
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1108	2	211	9	N	192	161	1			298
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1256	2	251	9	N	228	331	1			195
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1210	2	249	9	N	226	169	1			252
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					252

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1369	2	195	9	N	177	174	1			357
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1399	2	304	9	N	276	342	1			291
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1411	2	174	9	N	158					449
*02	1479	N	596	-0-	-883	-0-	419	2	177	9	N	161	191	1			419
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1094	2	233	9	N	212	350	1			281
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					281

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4269	2	796	9	N	724	742	1			287
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4007	2	650	9	N	591	538	1			340
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	3873	2	513	9	N	466	554	1			252
02	4350	X	4067	-0-	-283	-0-	3626	2	441	9	N	401	354	1			299
03	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	3654	2	373	9	N	339	340	1			298
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					298

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					375
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	876	2	78	9	N	71	193	1			126
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1005	2	88	9	N	80					206
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	880	2	48	9	N	44					250
02	928	N	355	-0-	-573	-0-	329	2	26	9	N	24					274
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	176	1			98
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					98

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	584	2	232	9	N	211	182	1			365
12	868	N	746	-0-	-122	-0-	570	2	176	9	N	160	164	1			361
01	713	N	332	-0-	-381	-0-	258	2	74	9	N	67	168	1			260
02	783	N	443	-0-	-340	-0-	389	2	54	9	N	49					309
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					309
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					309

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

11	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	1709	2	112	9	N	102	188	1			384
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2246	2	134	9	N	122					506
01	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	1844	2	195	9	N	177	177	1			506
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1774	2	116	9	N	105	180	1			431
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1711	2	186	9	N	169	329	1			271
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					271

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	443	2	264	9	N	240	339	1			314
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	383	2	257	9	N	234	337	1			211
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	272	2	196	9	N	178					389
02	696	N	348	-0-	-348	-0-	201	2	147	9	N	134	161	1			362
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	180	2	78	9	N	71	169	1			264
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					264

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

11	2666	N	2433	-0-	-233	-0-	2292	2	141	9	N	128	175	1			399
12	2325	X	1985	-0-	-340	-0-	1878	2	107	9	N	97	165	1			331
01	2325	X	1715	-0-	-610	-0-	1623	2	92	9	N	84					415
02	2175	X	1594	-0-	-581	-0-	1445	2	149	9	N	135	156	1			394
03	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	1986	2	183	9	N	166	169	1			391
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					391

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2518	2	63	9	N	57					509
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2757	2	101	9	N	92	195	1			406
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2875	2	136	9	N	124					530
02	2233	N	2153	-0-	-80	-0-	2047	2	106	9	N	96	182	1			444
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2541	2	91	9	N	83	175	1			352
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					352

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1069	-0-		-191	-0-	860	2	209	9	N	190	174	1			406
12	1209	X	737	-0-		-472	-0-	584	2	153	9	N	139					545
01	1209	X	6	-0-		-1203	-0-	6	2			N	-0-					545
02	1131	X	1093	-0-		-38	-0-	837	2	256	9	N	233	193	1			585
03	1178	X	933	-0-		-245	-0-	725	2	208	9	N	189	336	1			438
04	1080	X	NO RPT	-0-		-1080	-0-					N	NO RPT					438

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4191	X	4191	-0-		-0-	-0-	4015	2	176	9	N	160	190	1			157
12	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	3432	2	157	9	N	143					300
01	1780	X	1780	-0-		-0-	-0-	1677	2	103	9	N	94	196	1			198
*02	4628	X	4628	-0-		-0-	-0-	4462	2	166	9	N	151	178	1			171
*03	4252	X	4252	-0-		-0-	-0-	4149	2	103	9	N	94					265
04	1650	X	NO RPT	-0-		-1650	-0-					N	NO RPT					265

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	484	-0-		-416	-0-	386	2	98	9	N	89	186	1			277
*12	713	N	328	-0-		-385	-0-	278	2	50	9	N	45					322
*01	216	N	216	-0-		-0-	-0-	87	2	129	9	N	117	192	1			247
*02	464	N	-0-	-0-		-464	-0-					N	-0-					247
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					247
04	210	N	NO RPT	-0-		-210	-0-					N	NO RPT					247

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	1893	2	172	9	N	156	170	1			300
12	1550	N	1328	-0-		-222	-0-	1307	2	21	9	N	19	193	1			126
01	1550	N	1346	-0-		-204	-0-	1346	2			N	-0-					126
02	1450	N	1114	-0-		-336	-0-	1114	2			N	-0-					126
03	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	1094	2			N	-0-					126
04	1290	N	NO RPT	-0-		-1290	-0-					N	NO RPT					126

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	918	N	918	-0-		-0-	-0-	896	2	22	9	N	20					320
12	2952	N	2952	-0-		-0-	-0-	2949	2	3	9	N	3					323
01	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	2073	2	11	9	N	10					333
02	928	N	166	-0-		-762	-0-	138	2	28	9	N	25					358
03	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	2			N	-0-					358
04	1470	N	NO RPT	-0-		-1470	-0-					N	NO RPT					358

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2010	X	1826	-0-		-184	-0-	1682	2	144	9	N	131					611
*12	2077	X	1494	-0-		-583	-0-	1338	2	156	9	N	142	384	1			369
*01	2077	X	650	-0-		-1427	-0-	650	2			N	-0-	171	1			198
*02	1885	X	108	-0-		-1777	-0-	108	2			N	-0-					198
*03	2015	X	2	-0-		-2013	-0-	2	2			N	-0-					198
04	1950	X	NO RPT	-0-		-1950	-0-					N	NO RPT					198

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8373	2	369	9	N	335	179	1			504
12	9114	X	8752	-0-	-362	-0-	8501	2	251	9	N	228	367	1			365
01	9114	X	7164	-0-	-1950	-0-	7007	2	157	9	N	143					508
02	8526	X	7861	-0-	-665	-0-	7528	2	333	9	N	303	374	1			437
03	9021	X	6606	-0-	-2415	-0-	6301	2	305	9	N	277	352	1			362
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					362

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2161	-0-	-509	-0-	2050	2	111	9	N	101	170	1			516
12	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	2095	2	140	9	N	127	354	1			289
01	2511	X	2185	-0-	-326	-0-	1991	2	194	9	N	176	181	1			284
02	2204	X	2022	-0-	-182	-0-	1836	2	186	9	N	169					453
03	2356	X	1971	-0-	-385	-0-	1771	2	200	9	N	182	354	1			281
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					281

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2854	-0-	-116	-0-	2758	2	96	9	N	87	174	1			213
12	3069	X	2486	-0-	-583	-0-	2396	2	90	9	N	82					295
01	3069	X	2425	-0-	-644	-0-	2293	2	132	9	N	120	171	1			244
02	2871	X	2095	-0-	-776	-0-	1994	2	101	9	N	92					336
03	3069	X	2522	-0-	-547	-0-	2408	2	114	9	N	104	170	1			270
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					270

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7058	2	147	9	N	134					296
12	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	6223	2	168	9	N	153	173	1			276
01	6448	X	4537	-0-	-1911	-0-	4428	2	109	9	N	99					375
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6753	2	251	9	N	228	173	1			430
03	7440	X	7062	-0-	-378	-0-	6852	2	210	9	N	191	340	1			281
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					281

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	5948	-0-	-2512	-0-	5341	2	607	9	N	552	383	1			249
12	7781	X	6798	-0-	-983	-0-	6115	2	683	9	N	621	535	1			335
01	7626	X	5618	-0-	-2008	-0-	5027	2	591	9	N	537	550	1			322
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	6864	2	614	9	N	558	564	1			316
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	7817	2	708	9	N	644	739	1			221
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					221

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5057	-0-	-73	-0-	4265	2	792	9	N	720	713	1			305
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4430	2	818	9	N	744	746	1			303
01	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4133	2	725	9	N	659	722	1			240
02	4901	X	3410	-0-	-1491	-0-	2791	2	619	9	N	563	551	1			252
03	5239	X	4474	-0-	-765	-0-	3746	2	728	9	N	662	753	1			161
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					161

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	8223	-0-	-2457	-0-	7424	2	799	9	N	726	558	1			310
12	11036	X	8117	-0-	-2919	-0-	7201	2	916	9	N	833	717	1			426
01	11036	X	7439	-0-	-3597	-0-	6757	2	682	9	N	620	553	1			493
02	9077	X	6399	-0-	-2678	-0-	5588	2	811	9	N	737	1032	1			198
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	8128	2	947	9	N	861	873	1			186
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					186

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12276	2	350	9	N	318	182	1			353
12	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	12748	2	386	9	N	351	370	1			334
01	12927	X	12207	-0-	-720	-0-	11878	2	329	9	N	299	188	1			445
02	12093	X	11699	-0-	-394	-0-	11325	2	374	9	N	340	342	1			443
03	12927	X	11833	-0-	-1094	-0-	11423	2	410	9	N	373	369	1			447
04	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT					447

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	7845	2	618	9	N	562	548	1			384
12	8153	X	7640	-0-	-513	-0-	6998	2	642	9	N	584	569	1			399
01	8153	X	5939	-0-	-2214	-0-	5509	2	430	9	N	391	532	1			258
02	7627	X	6200	-0-	-1427	-0-	5606	2	594	9	N	540	529	1			269
03	8153	X	6784	-0-	-1369	-0-	6272	2	512	9	N	465	531	1			203
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					203

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3689	-0-	-271	-0-	3444	2	245	9	N	223	174	1			409
12	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	3734	2	212	9	N	193	170	1			432
01	4216	X	2630	-0-	-1586	-0-	2480	2	150	9	N	136	179	1			389
02	3944	X	2869	-0-	-1075	-0-	2653	2	216	9	N	196	192	1			393
03	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	3360	2	227	9	N	206	365	1			234
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					234

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1469	-0-	-421	-0-	1264	2	205	9	N	186					394
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1396	2	200	9	N	182	179	1			397
01	2480	N	247	-0-	-2233	-0-	212	2	35	9	N	32	172	1			257
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1816	2	168	9	N	153					410
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1436	2	136	9	N	124	334	1			200
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					200

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	4085	2	223	9	N	203	173	1			198
12	4898	X	4343	-0-	-555	-0-	4115	2	228	9	N	207	173	1			232
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5844	2	220	9	N	200	171	1			261
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4615	2	209	9	N	190	172	1			279
03	4681	X	2790	-0-	-1891	-0-	2676	2	114	9	N	104	174	1			209
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					209

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4629	-0-	-1161	-0-	4430	2	199	9	N	181	171	1			262
12	5983	X	2519	-0-	-3464	-0-	2499	2	20	9	N	18					280
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					280
02	4669	X	2097	-0-	-2572	-0-	2029	2	68	9	N	62	171	1			171
03	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	4177	2	279	9	N	254	165	1			260
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					260

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5451	-0-	-99	-0-	5140	2	311	9	N	283	170	1			363
12	5673	X	5352	-0-	-321	-0-	5025	2	327	9	N	297	346	1			314
01	5611	X	5291	-0-	-320	-0-	4994	2	297	9	N	270	162	1			422
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5012	2	274	9	N	249	342	1			329
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6653	2	278	9	N	253	340	1			242
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					242

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

11	6030	X	5019	-0-	-1011	-0-	4444	2	575	9	N	523	690	1			293
12	6231	X	5328	-0-	-903	-0-	4591	2	737	9	N	670	738	1			225
01	6231	X	3639	-0-	-2592	-0-	3232	2	407	9	N	370	370	1			225
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5150	2	650	9	N	591	508	1			308
03	6045	X	5534	-0-	-511	-0-	4783	2	751	9	N	683	724	1			267
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					267

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

11	480	N	364	-0-	-116	-0-	356	2	8	9	N	7					185
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	329	2	8	9	N	7					192
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	306	2	9	9	N	8					200
02	348	N	197	-0-	-151	-0-	197	2			N	-0-					200
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					200
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					200

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85			188
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1300	-0-	-467	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	826	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	846	1	940	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	1881	2	1	9	N	1					38
12	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1968	2	8	9	N	7					45
01	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	1602	2	7	9	N	6					51
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	2	21	9	N	19					70
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	5					75
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1988	2	76	9	N	69	94	1			50

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3411	2	14	9	N	13					36
12	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	3406	2	13	9	N	12					48
01	3534	X	1772	-0-	-1762	-0-	1765	2	7	9	N	6					54
02	3306	X	2740	-0-	-566	-0-	2740	2			N	-0-					54
03	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	3403	2	54	9	N	49					103
04	3420	X	3367	-0-	-53	-0-	3328	2	39	9	N	35					138

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					53
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					53
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					53
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	158	2	1	9	N	1					54
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					54
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					54

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	111	1	4325	2	N	8					76
							9	9									
12	4278	X	2546	-0-	-1732	-0-	115	1	2427	2	N	4					80
							4	9									
01	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	115	1	3685	2	N	2					82
							2	9									
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	107	1	4085	2	N	6					88
							7	9									
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	115	1	4222	2	N	2					90
							2	9									
04	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	111	1	3859	2	N	2					92
							2	9									

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

11	1560	N	44	-0-	-1516	-0-	44	2			N	-0-					33
12	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					33
01	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					33
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					33
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					33
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					41
*01		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

11	1260	X	1168	-0-	-92	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1218	X	1101	-0-	-117	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1159	-0-	-112	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1115	-0-	-115	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					148
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					148
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					148
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					148
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					148
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					148

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					32
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					32
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
02	203	N	73	-0-	-130	-0-	73	3			N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, E. (DES MOINES) 53870 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ '783' WELL #: 1 RRCID -> 294316 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 8594

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3304	-0-	-2456	-0-	3287	2	17	9	N	15					229
12	5952	X	3246	-0-	-2706	-0-	3229	2	17	9	N	15					244
01	3999	X	2536	-0-	-1463	-0-	2536	2			N	-0-					244
02	3741	X	3044	-0-	-697	-0-	3005	2	39	9	N	35					279
03	3751	X	2685	-0-	-1066	-0-	2674	2	11	9	N	10					289
04	3300	X	2579	-0-	-721	-0-	2579	2			N	-0-					289

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					122
12	2139	N	1744	-0-	-395	-0-	1744	2			N	-0-					122
01	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1810	2			N	-0-					122
02	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	1511	2	3	9	N	3	3	8			122
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					122
04	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1617	2	1	9	N	1	1	8			122

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

11	2190	X	1326	-0-	-864	-0-	1291	2	35	9	N	32					251
12	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	2062	2	34	9	N	31					282
01	2263	X	1482	-0-	-781	-0-	1447	2	35	9	N	32					314
02	2030	X	1984	-0-	-46	-0-	1942	2	42	9	N	38	193	1	4	8	155
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2204	2	28	9	N	25					180
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2156	2	35	9	N	32	1	8			211

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					241
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					241
01	3844	X	3112	-0-	-732	-0-	3112	2			N	-0-					241
02	3596	X	2915	-0-	-681	-0-	2911	2	4	9	N	4	4	8			241
03	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	3290	2	77	9	N	70	192	1			119
04	3390	X	2875	-0-	-515	-0-	2842	2	33	9	N	30	1	8			148

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

11	1500	N	845	-0-	-655	-0-	819	2	26	9	N	24					167
12	1488	N	735	-0-	-753	-0-	712	2	23	9	N	21					188
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1539	2	106	9	N	96					284
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1151	2	56	9	N	51	196	1	7	8	132
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1319	2	53	9	N	48					180
04	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1275	2	56	9	N	51	1	8			230

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1243	2	231	9	N	210	201	1			129
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1174	2	223	9	N	203	183	1			149
01	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1068	2	184	9	N	167	196	1			120
02	1334	N	1069	-0-	-265	-0-	858	2	211	9	N	192	201	1	4	8	107
03	1395	N	1053	-0-	-342	-0-	847	2	206	9	N	187	195	1			99
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	944	2	205	9	N	186	172	1	1	8	112

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4207	2	55	9	N	50					227
12	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3745	2	44	9	N	40					267
01	4185	X	3655	-0-	-530	-0-	3618	2	37	9	N	34					301
02	4118	X	3091	-0-	-1027	-0-	3044	2	47	9	N	43	2	8			342
03	4402	X	3690	-0-	-712	-0-	3648	2	42	9	N	38	183	1			197
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	3382	2	54	9	N	49	1	8			245

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3064	2	32	9	N	29	174	1			68
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3588	2	51	9	N	46					114
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3314	2	39	9	N	35					149
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2817	2	33	9	N	30					179
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3456	2	47	9	N	43					222
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3194	2	44	9	N	40	1	8			261

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1688	2	142	9	N	129					189
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1742	2	140	9	N	127	181	1			135
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1556	2	128	9	N	116					251
02	1711	N	1261	-0-	-450	-0-	1121	2	140	9	N	127	200	1	3	8	175
03	1829	N	1341	-0-	-488	-0-	1158	2	183	9	N	166	182	1			159
04	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	1160	2	165	9	N	150	179	1			130

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1363	2	85	9	N	77					159
12	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1268	2	95	9	N	86	182	1			63
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1620	2	85	9	N	77					140
02	1392	N	1265	-0-	-127	-0-	1189	2	76	9	N	69	2	8			207
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1265	2	86	9	N	78	185	1			100
04	1620	N	1381	-0-	-239	-0-	1293	2	88	9	N	80	1	8			179

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1210	2	116	9	N	105					214
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	699	2	77	9	N	70	202	1			82
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1121	2	74	9	N	67					149
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1253	2	64	9	N	58					207
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	662	2	78	9	N	71	200	1			78
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	602	2	81	9	N	74					152

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2526	2	46	9	N	42					199
12	2852	X	2221	-0-	-631	-0-	2175	2	46	9	N	42	176	1			65
01	2852	X	2130	-0-	-722	-0-	2102	2	28	9	N	25					90
02	2668	X	2053	-0-	-615	-0-	2000	2	53	9	N	48	4	8			134
03	2852	X	2016	-0-	-836	-0-	1977	2	39	9	N	35					169
04	2580	X	1955	-0-	-625	-0-	1918	2	37	9	N	34	155	1			48

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

11	1170	N	594	-0-	-576	-0-	525	2	69	9	N	63	182	1			75
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	935	2	66	9	N	60					135
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1767	2	301	9	N	274	362	1			47
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2043	2	242	9	N	220	192	1	15	8	60
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2425	2	232	9	N	211	203	1			68
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2394	2	182	9	N	165	198	1	3	8	32

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

11	2581	X	2310	-0-	-271	-0-	2230	2	80	9	N	73					177
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1670	2	120	9	N	109	196	1			90
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2267	2	151	9	N	137	164	1			63
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	1936	2	154	9	N	140	4	8			199
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1885	2	120	9	N	109	188	1			120
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1805	2	108	9	N	98	1	8			217

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1515	2	87	9	N	79	198	1			55
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1576	2	61	9	N	55					110
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1814	2	61	9	N	55					165
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1526	2	65	9	N	59					224
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1611	2	86	9	N	78	198	1			104
04	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1547	2	95	9	N	86					190

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1918	2	143	9	N	130					209
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1660	2	120	9	N	109	180	1			138
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1664	2	139	9	N	126	201	1			63
02	1421	N	1191	-0-	-230	-0-	1042	2	149	9	N	135	7	8			191
03	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1343	2	141	9	N	128	183	1			136
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1297	2	129	9	N	117	189	1	2	8	62

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3829	2	110	9	N	100	182	1			112
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3832	2	110	9	N	100					212
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3867	2	96	9	N	87	202	1			97
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3420	2	85	9	N	77					174
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3798	2	119	9	N	108	187	1			95
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3671	2	128	9	N	116	1	8			210

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

11	3480	X	1970	-0-	-1510	-0-	1839	2	131	9	N	119	177	1			97
12	3286	X	2259	-0-	-1027	-0-	2125	2	134	9	N	122					219
01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2462	2	162	9	N	147	193	1			173
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2575	2	179	9	N	163	190	1	2	8	144
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3190	2	187	9	N	170	180	1			134
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2949	2	182	9	N	165	190	1	1	8	108

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1271	-0-	-589	-0-	1128	2	143	9	N	130	185	1			63
12	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	1272	2	123	9	N	112					175
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1368	2	107	9	N	97	169	1			103
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1260	2	124	9	N	113	159	1	4	8	53
03	1395	N	139	-0-	-1256	-0-	132	2	7	9	N	6					59
04	1440	N	487	-0-	-953	-0-	387	2	100	9	N	91	1	8			149

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	2691	2	176	9	N	160	199	1			183
12	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	2813	2	185	9	N	168	190	1			161
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2821	2	166	9	N	151	181	1			131
02	2784	X	2686	-0-	-98	-0-	2532	2	154	9	N	140	200	1	4	8	67
03	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2614	2	154	9	N	140					207
04	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2534	2	142	9	N	129	191	1	1	8	144

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	158	2	30	9	N	27	160	1			52
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	147	2	20	9	N	18					70
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	311	2	28	9	N	25					95
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	122	2	17	9	N	15					110
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	54	2	43	9	N	39					149
04	330	N	90	-0-	-240	-0-	46	2	44	9	N	40					189

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1360	2	111	9	N	101					205
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1278	2	105	9	N	95	195	1			105
01	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1291	2	79	9	N	72					177
02	1421	N	1323	-0-	-98	-0-	1238	2	85	9	N	77	175	1	2	8	77
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1228	2	97	9	N	88					165
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1228	2	84	9	N	76	159	1	2	8	80

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	947	2	102	9	N	93					175
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	978	2	105	9	N	95	195	1			75
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	930	2	88	9	N	80					155
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	908	2	109	9	N	99	192	1	4	8	58
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	953	2	103	9	N	94					152
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	912	2	305	9	N	277	189	1	1	8	239

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	835	2	44	9	N	40					190
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	815	2	54	9	N	49	192	1			47
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	733	2	33	9	N	30					77
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	646	2	39	9	N	35	2	8			110
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	490	2	59	9	N	54					164
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	548	2	84	9	N	76	181	1	1	8	58

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2138	2	163	9	N	148	185	1			177
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2493	2	197	9	N	179	182	1			174
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2530	2	173	9	N	157	194	1			137
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2623	2	144	9	N	131	182	1	6	8	80
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2644	2	163	9	N	148	175	1			53
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2548	2	165	9	N	150	1	8			202

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1610	2	91	9	N	83					192
12	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1619	2	88	9	N	80	180	1			92
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1754	2	91	9	N	83					175
02	1653	N	1276	-0-	-377	-0-	1210	2	66	9	N	60	189	1	4	8	42
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1822	2	107	9	N	97					139
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1723	2	120	9	N	109	170	1	1	8	77

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2021	2	114	9	N	104	187	1			124
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2177	2	117	9	N	106	193	1			37
01	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	1993	2	86	9	N	78					115
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1940	2	125	9	N	114	180	1	7	8	42
03	2294	N	1825	-0-	-469	-0-	1715	2	110	9	N	100					142
04	2010	N	1679	-0-	-331	-0-	1585	2	94	9	N	85	166	1	1	8	60

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1201	-0-	-449	-0-	1082	2	119	9	N	108	183	1			60
12	1705	X	1553	-0-	-152	-0-	1492	2	61	9	N	55					115
01	1705	X	1524	-0-	-181	-0-	1425	2	99	9	N	90					205
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1362	2	112	9	N	102	198	1	2	8	107
03	1550	X	1411	-0-	-139	-0-	1301	2	110	9	N	100					207
04	1500	X	1441	-0-	-59	-0-	1317	2	124	9	N	113	191	1			129

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	1123	2	78	9	N	71					149
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1709	2	184	9	N	167	181	1			135
01	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	1281	2	139	9	N	126					261
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1540	2	250	9	N	227	363	1			125
03	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1514	2	219	9	N	199	180	1			144
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1471	2	157	9	N	143	182	1			105

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1400	2	64	9	N	58					237
12	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	1115	2	83	9	N	75					312
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1123	2	108	9	N	98	190	1			220
02	1421	N	1052	-0-	-369	-0-	943	2	109	9	N	99	2	8			317
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1269	2	59	9	N	54	172	1			199
04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1075	2	61	9	N	55					254

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	1161	2	95	9	N	86	188	1			58
12	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1309	2	117	9	N	106					164
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1582	2	118	9	N	107	179	1			92
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1278	2	132	9	N	120	2	8			210
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1411	2	145	9	N	132	202	1			140
04	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1419	2	95	9	N	86	180	1	1	8	45

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1124	-0-	-166	-0-	1022	2	102	9	N	93					156
12	1333	X	1267	-0-	-66	-0-	1159	2	108	9	N	98	192	1			62
01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1474	2	85	9	N	77					139
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1273	2	79	9	N	72					211
03	1271	X	1171	-0-	-100	-0-	1069	2	102	9	N	93	192	1			112
04	1500	X	1090	-0-	-410	-0-	994	2	96	9	N	87	1	8			198

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1052	2	44	9	N	40					170
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1059	2	47	9	N	43					213
01	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1061	2	36	9	N	33	173	1			73
02	1073	N	1015	-0-	-58	-0-	964	2	51	9	N	46	2	8			117
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	925	2	47	9	N	43					160
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	880	2	41	9	N	37					197

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1849	-0-	-281	-0-	1758	2	91	9	N	83					298
12	2201	X	1814	-0-	-387	-0-	1696	2	118	9	N	107					405
01	2077	X	1553	-0-	-524	-0-	1499	2	54	9	N	49	205	1			249
02	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	1705	2	33	9	N	30	3	8			276
03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	N	1					277
04	1860	X	1696	-0-	-164	-0-	1646	2	50	9	N	45	1	8			321

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1318	2	46	9	Y	42	34	1			78
12	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1246	2	120	9	Y	109	143	1			44
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1146	2	176	9	Y	160	151	1			53
02	1305	N	1247	-0-	-58	-0-	1130	2	117	9	Y	106	103	1	5	8	51
03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1139	2	135	9	Y	123	105	1			69
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1143	2	100	9	Y	91	123	1	1	8	36

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1209	2	160	9	Y	145	118	1			125
12	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1222	2	174	9	Y	158	206	1			77
01	1643	N	1324	-0-	-319	-0-	1320	2	4	9	Y	4	4	1			77
02	1334	N	1239	-0-	-95	-0-	1211	2	28	9	Y	25	23	1	2	8	77
03	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			Y	-0-					77
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1276	2	144	9	Y	131	177	1	2	8	29

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1988	2	139	9	Y	126	102	1			152
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2210	2	15	9	Y	14	19	1			147
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1979	2	165	9	Y	150	142	1			155
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2512	2	184	9	Y	167	161	1	8	8	153
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2051	2	198	9	Y	180	154	1			179
04	2160	X	1602	-0-	-558	-0-	1507	2	95	9	Y	86	116	1	1	8	148

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1615	-0-	-485	-0-	1498	2	117	9	N	106					164
12	2170	X	1607	-0-	-563	-0-	1531	2	76	9	N	69	144	1			89
01	2108	X	1660	-0-	-448	-0-	1577	2	83	9	N	75					164
02	1972	X	1912	-0-	-60	-0-	1844	2	68	9	N	62	4	8			222
03	2077	X	1878	-0-	-199	-0-	1845	2	33	9	N	30					252
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1837	2	9	9	N	8	1	8			259

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1946	-0-	-694	-0-	1714	2	232	9	N	211	196	1			110
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2051	2	215	9	N	195	184	1			121
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2573	2	105	9	N	95					216
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2567	2	272	9	N	247	192	1	7	8	264
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2606	2	173	9	N	157	198	1			223
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2493	2	244	9	N	222	200	1	1	8	244

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					80
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					80
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					80
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					80
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					80
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					80

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	2290	2	223	9	N	203	199	1			123
12	2883	X	2618	-0-	-265	-0-	2340	2	278	9	N	253	197	1			179
01	2852	X	2431	-0-	-421	-0-	2215	2	216	9	N	196	202	1			173
02	2668	X	2542	-0-	-126	-0-	2256	2	286	9	N	260	202	1	3	8	228
03	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	2397	2	262	9	N	238	391	1			75
04	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	2165	2	243	9	N	221	198	1	1	8	97

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1764	-0-	-306	-0-	1697	2	67	9	N	61	181	1			119
12	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1642	2	77	9	N	70					189
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1742	2	83	9	N	75					264
02	1711	N	1549	-0-	-162	-0-	1470	2	79	9	N	72	196	1			140
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1410	2	277	9	N	252	163	1			229
04	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	1489	2			N	-0-					229

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3238	2	221	9	N	201	165	1	3	8	177
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3301	2	238	9	N	216	185	1			208
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3084	2	272	9	N	247	193	1			262
02	3045	X	3030	-0-	-15	-0-	2862	2	168	9	N	153	355	1	1	8	59
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3058	2	261	9	N	237	184	1	5	8	107
04	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	2837	2	223	9	N	203	189	1	2	8	119

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	1492	2	113	9	Y	103	84	1			65
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1408	2	118	9	Y	107	140	1			32
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1633	2	58	9	Y	53	50	1			35
02	1566	N	1138	-0-	-428	-0-	1075	2	63	9	Y	57	54	1	3	8	35
03	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1301	2	69	9	Y	63	54	1			44
04	1650	N	1329	-0-	-321	-0-	1264	2	65	9	Y	59	80	1	1	8	22

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1047	2	61	9	Y	55	45	1			40
12	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	1016	2	80	9	Y	73	95	1			18
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1427	2	58	9	Y	53	50	1			21
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1257	2	62	9	Y	56	54	1	3	8	20
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1211	2	80	9	Y	73	62	1			31
04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1190	2	61	9	Y	55	74	1	1	8	11

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2530	2	131	9	N	119	181	1			120
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2870	2	129	9	N	117					237
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2950	2	134	9	N	122	202	1			157
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2558	2	68	9	N	62	2	8			217
03	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	2834	2	117	9	N	106	199	1			124
04	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	2608	2	95	9	N	86	1	8			209

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1924	2	306	9	N	278	354	1			175
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	1884	2	464	9	N	422	342	1			255
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	N	5					260
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1681	2	194	9	N	176	201	1	9	8	226
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1923	2	207	9	N	188	168	1			246
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1602	2	197	9	N	179	157	1	2	8	266

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1023	2	311	9	N	283	182	1			174
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1372	2	295	9	N	268	389	1			53
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1493	2	348	9	N	316	159	1			210
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1638	2	55	9	N	50	11	8			249
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2301	2	233	9	N	212	195	1			266
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2311	2	234	9	N	213	401	1	5	8	73

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	870	2	67	9	N	61	2	8			244
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	844	2	85	9	N	77	206	1			115
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	827	2	41	9	N	37					152
02	870	N	803	-0-	-67	-0-	752	2	51	9	N	46	1	8			197
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	786	2	57	9	N	52	186	1			63
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	716	2	59	9	N	54	2	8			115

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	674	2	84	9	N	76					139
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	539	2	76	9	N	69					208
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	490	2	56	9	N	51	170	1			89
02	725	N	576	-0-	-149	-0-	514	2	62	9	N	56	2	8			143
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	534	2	76	9	N	69	151	1			61
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	519	2	69	9	N	63	1	8			123

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	993	2	74	9	N	67	184	1			62
12	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	924	2	91	9	N	83					145
01	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	955	2	79	9	N	72					217
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	851	2	224	9	N	204	201	1	3	8	217
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					217
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	936	2	74	9	N	67	199	1			85

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	853	2	81	9	N	74					199
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1038	2	122	9	N	111	198	1			112
01	1085	N	889	-0-	-196	-0-	831	2	58	9	N	53					165
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	927	2	178	9	N	162	203	1			124
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	927	2	75	9	N	68					192
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	878	2	306	9	N	278	201	1			269

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1408	2	127	9	N	115	176	1			138
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1498	2	145	9	N	132	183	1			87
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1219	2	102	9	N	93					180
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1123	2	122	9	N	111	194	1	2	8	95
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1254	2	129	9	N	117	145	1			67
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1134	2	100	9	N	91	1	8			157

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1077	2	72	9	N	65					217
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1042	2	114	9	N	104	188	1			133
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	999	2	105	9	N	95					228
02	1102	N	1013	-0-	-89	-0-	976	2	37	9	N	34	162	1	2	8	98
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1024	2	74	9	N	67					165
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	955	2	59	9	N	54	1	8			218

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2877	-0-	-423	-0-	2650	2	227	9	N	206	169	1			121
12	3410	X	2812	-0-	-598	-0-	2594	2	218	9	N	198	197	1			122
01	3410	X	2728	-0-	-682	-0-	2585	2	143	9	N	130	178	1			74
02	3190	X	2757	-0-	-433	-0-	2496	2	261	9	N	237	199	1	4	8	108
03	3193	X	2467	-0-	-726	-0-	2205	2	262	9	N	238	182	1			164
04	2880	X	2322	-0-	-558	-0-	2138	2	184	9	N	167	194	1	1	8	136

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2812	2	172	9	N	156	195	1			53
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2906	2	175	9	N	159					212
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2659	2	106	9	N	96	194	1			114
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2729	2	146	9	N	133	2	8			245
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2909	2	198	9	N	180	375	1			50
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2775	2	165	9	N	150	1	8			199

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2405	-0-	-595	8	2241	2	164	9	N	149	201	1			127
12	2736	N	2728	-0-	-8	-0-	2432	2	296	9	N	269	202	1			194
01	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	2081	2	147	9	N	134	206	1			122
02	2320	N	1731	-0-	-589	-0-	1684	2	47	9	N	43					165
03	2511	N	1733	-0-	-778	-0-	1625	2	108	9	N	98	200	1			63
04	2160	N	1734	-0-	-426	-0-	1627	2	107	9	N	97					160

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1284	2	177	9	N	161	164	1			160
12	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1083	2	198	9	N	180	193	1			147
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1999	2	110	9	N	100					247
02	2900	N	3726	-0-	826	826	3665	2	61	9	N	55	178	1			124
03	3100	N	2722	-0-	-378	448	2511	2	211	9	N	192	156	1			160
04	2636	N	2188	-0-	-448	-0-	2001	2	187	9	N	170	191	1	3	8	136

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2303	2	173	9	N	157	160	1			214
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2414	2	169	9	N	154	198	1			170
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3384	2	135	9	N	123	203	1			90
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2368	2	140	9	N	127					217
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2126	2	165	9	N	150	193	1			174
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2140	2	110	9	N	100	179	1			95

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1399	-0-	-851	-0-	1236	2	163	9	N	148	166	1			92
12	2046	N	1509	-0-	-537	-0-	1382	2	127	9	N	115	157	1			50
01	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1243	2	88	9	N	80					130
02	1363	N	1298	-0-	-65	-0-	1203	2	95	9	N	86	4	8			212
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1731	2	101	9	N	92	192	1			112
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1422	2	69	9	N	63					175

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	1395	2	185	9	N	168	181	1			164
12	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1494	2	207	9	N	188	179	1			173
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1669	2	163	9	N	148	191	1			130
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1447	2	185	9	N	168	196	1			102
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1653	2	172	9	N	156	200	1			58
04	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1447	2	145	9	N	132					190

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1483	2	358	9	N	325	358	1			144
12	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	1388	2	231	9	N	210	191	1			163
01	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1310	2	276	9	N	251	197	1			217
02	1769	N	1690	-0-	-79	-0-	1292	2	398	9	N	362	390	1	7	8	182
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1495	2	384	9	N	349	187	1			344
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1515	2	395	9	N	359	581	1	4	8	118

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1061	2	31	9	N	28	173	1			41
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1022	2	47	9	N	43					84
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	N	7					91
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1439	2	54	9	N	49					140
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1033	2	43	9	N	39					179
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	760	2	48	9	N	44	173	1	1	8	49

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	1473	2	125	9	N	114					214
12	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1492	2	140	9	N	127	182	1			159
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1543	2	121	9	N	110	169	1			100
02	1537	N	1451	-0-	-86	-0-	1334	2	117	9	N	106	4	8			202
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1607	2	113	9	N	103	180	1			125
04	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1322	2	127	9	N	115	159	1	1	8	80

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2411	-0-	-19	-0-	2201	2	210	9	N	191	187	1			104
12	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	2289	2	173	9	N	157	184	1			77
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2304	2	197	9	N	179	203	1			53
02	2320	X	2164	-0-	-156	-0-	1975	2	189	9	N	172	164	1	3	8	58
03	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2467	2	150	9	N	136	97	1			97
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2572	2	207	9	N	188	172	1	1	8	112

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1430	2	120	9	N	109					223
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1724	2	138	9	N	125	189	1			159
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1902	2	105	9	N	95					254
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1856	2	109	9	N	99	177	1	2	8	174
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2040	2	87	9	N	79					253
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2087	2	98	9	N	89	190	1	1	8	151

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	628	2	30	9	N	27					156
12	775	N	514	-0-	-261	-0-	489	2	25	9	N	23					179
01	837	N	411	-0-	-426	-0-	388	2	23	9	N	21					200
02	638	N	362	-0-	-276	-0-	345	2	17	9	N	15	2	8			213
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					213
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	452	2	85	9	N	77	1	8			289

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	729	-0-	-141	-0-	655	2	74	9	N	67					177
12	1147	N	715	-0-	-432	-0-	647	2	68	9	N	62	181	1			58
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	713	2	62	9	N	56					114
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	652	2	86	9	N	78	3	8			189
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	771	2	79	9	N	72	179	1			82
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	703	2	69	9	N	63	1	8			144

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1475	2	106	9	N	96	179	1			149
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1501	2	108	9	N	98					247
01	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1574	2	121	9	N	110	196	1			161
02	1537	N	1473	-0-	-64	-0-	1370	2	103	9	N	94	9	8			246
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1555	2	101	9	N	92	181	1			157
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1624	2	98	9	N	89	1	8			245

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2058	-0-	-372	-0-	1736	2	322	9	N	293	192	1			317
12	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	1921	2	338	9	N	307	383	1			241
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2018	2	392	9	N	356	190	1			407
02	2001	N	1917	-0-	-84	-0-	1556	2	361	9	N	328	389	1	15	8	331
03	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	1806	2	300	9	N	273	182	1			422
04	2340	N	2105	-0-	-235	-0-	1841	2	264	9	N	240	384	1	2	8	276

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1722	2	135	9	N	123	178	1			127
12	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1790	2	145	9	N	132	187	1			72
01	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	1575	2	110	9	N	100					172
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1833	2	188	9	N	171	202	1	9	8	132
03	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1561	2	178	9	N	162	180	1			114
04	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1292	2	146	9	N	133	190	1	2	8	55

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	2833	2	157	9	N	143					226
12	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	2772	2	166	9	N	151	178	1			199
01	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	2782	2	169	9	N	154	176	1			177
02	3364	X	2622	-0-	-742	-0-	2471	2	151	9	N	137	178	1	4	8	132
03	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2607	2	164	9	N	149	189	1			92
04	3000	X	2215	-0-	-785	-0-	2098	2	117	9	N	106	1	8			197

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-	60	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	960	2	149	9	N	135					227
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1030	2	152	9	N	138	186	1			179
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1114	2	121	9	N	110	200	1			89
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	970	2	147	9	N	134	4	8			219
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1214	2	160	9	N	145	200	1			164
04	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	961	2	149	9	N	135	198	1	1	8	100

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

11	2130	X	1733	-0-	-397	-0-	1620	2	113	9	N	103	177	1			93
12	2139	X	1823	-0-	-316	-0-	1705	2	118	9	N	107					200
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2221	2	96	9	N	87	163	1			124
02	1885	X	1628	-0-	-257	-0-	1521	2	107	9	N	97	4	8			217
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1999	2	89	9	N	81	196	1			102
04	2250	X	1963	-0-	-287	-0-	1886	2	77	9	N	70	1	8			171

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

11	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3055	2	83	9	Y	75	156	1			142
12	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3100	2	152	9	Y	138	166	1			114
01	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2759	2	116	9	Y	105	111	1			108
02	3103	X	2916	-0-	-187	-0-	2747	2	169	9	Y	154	131	1	14	8	117
03	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	2858	2	182	9	Y	165	158	1			124
04	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	2692	2	188	9	Y	171	239	1	3	8	53

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

11	4470	X	3092	-0-	-1378	-0-	2721	2	371	9	N	337	375	1			108
12	4619	X	3402	-0-	-1217	-0-	3083	2	319	9	N	290	184	1			214
01	4619	X	3465	-0-	-1154	-0-	3214	2	251	9	N	228	391	1			51
02	4321	X	4035	-0-	-286	-0-	3593	2	442	9	N	402	197	1	13	8	243
03	3410	X	2486	-0-	-924	-0-	2335	2	151	9	N	137	182	1			198
04	3360	X	3023	-0-	-337	-0-	2794	2	229	9	N	208	185	1	2	8	219

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1072	2	165	9	N	150	187	1			135
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	825	2	90	9	N	82					217
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					217
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	650	2	43	9	N	39					256
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	728	2	120	9	N	109	198	1			167
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	708	2	79	9	N	72					239

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2552	2	70	9	N	64	84	1			173
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2705	2	157	9	N	143	202	1			114
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2759	2	113	9	N	103					217
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2586	2	152	9	N	138	201	1			154
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2730	2	132	9	N	120	181	1			93
04	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	2501	2	139	9	N	126					219

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1	108	1			64
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					64
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2122	2	59	9	N	54					132
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1961	2	57	9	N	52					184
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1980	2	50	9	N	45					229
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1590	2	70	9	N	64	178	1			115
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1693	2	64	9	N	58	106	1			67
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1734	2	61	9	N	55					122

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	2213	2	374	9	N	340	386	1			62
12	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2203	2	389	9	N	354	182	1			234
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2661	2	369	9	N	335	402	1			167
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2640	2	384	9	N	349	200	1	4	8	312
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2465	2	407	9	N	370	596	1			86
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2628	2	385	9	N	350	380	1	1	8	55

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2569	2	226	9	N	205	183	1			73
12	3007	N	2937	-0-	-70	-0-	2697	2	240	9	N	218	179	1			112
01	2945	N	2796	-0-	-149	-0-	2607	2	189	9	N	172	201	1			83
02	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2599	2	201	9	N	183	179	1	4	8	83
03	2945	N	2218	-0-	-727	-0-	2088	2	130	9	N	118					201
04	2700	N	2518	-0-	-182	-0-	2335	2	183	9	N	166	191	1	1	8	175

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2207	2	163	9	N	148	181	1			67
12	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2160	2	140	9	N	127					194
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2355	2	98	9	N	89	188	1			95
02	2204	N	2008	-0-	-196	-0-	1869	2	139	9	N	126	2	8			219
03	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2116	2	158	9	N	144	188	1			175
04	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	1977	2	132	9	N	120	185	1	1	8	109

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2610	-0-	-120	-0-	2340	2	270	9	N	245	181	1			274
12	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2466	2	284	9	N	258	402	1			130
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2470	2	254	9	N	231	174	1			187
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2331	2	220	9	N	200	201	1	4	8	182
03	2759	N	2742	-0-	-17	-0-	2469	2	273	9	N	248	193	1			237
04	2640	N	2602	-0-	-38	-0-	2363	2	239	9	N	217	393	1	1	8	60

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	825	2	77	9	Y	70					236
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	861	2	75	9	Y	68	131	1			173
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	869	2	92	9	Y	84					257
02	870	N	854	-0-	-16	-0-	767	2	87	9	Y	79	162	1	5	8	169
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	918	2	76	9	Y	69					238
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	825	2	76	9	Y	69	91	1			216

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1569	2	154	9	N	140	181	1			124
12	2294	N	1657	-0-	-637	-0-	1522	2	135	9	N	123					247
01	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1359	2	116	9	N	105					352
02	1653	N	1587	-0-	-66	-0-	1463	2	124	9	N	113	163	1	8	8	294
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1505	2	136	9	N	124	201	1			217
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1470	2	139	9	N	126	178	1	1	8	164

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	779	-0-	-151	-0-	698	2	81	9	N	74					179
12	899	N	758	-0-	-141	-0-	672	2	86	9	N	78	192	1			65
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	701	2	63	9	N	57					122
02	754	N	679	-0-	-75	-0-	620	2	59	9	N	54	2	8			174
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	671	2	80	9	N	73	179	1			68
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	766	2	99	9	N	90	1	8			157

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1930	2	106	9	N	96	193	1			71
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1959	2	111	9	N	101					172
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1796	2	149	9	N	135	175	1			132
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1838	2	110	9	N	100	11	8			221
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2029	2	97	9	N	88	189	1			120
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2067	2	130	9	N	118	193	1	2	8	43

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4833	-0-	-1377	-0-	4655	2	178	9	N	162	162	1			52
12	6417	X	4087	-0-	-2330	-0-	4041	2	46	9	N	42					94
01	6417	X	1123	-0-	-5294	-0-	1114	2	9	9	N	8					102
02	6003	X	4833	-0-	-1170	-0-	4610	2	223	9	N	203	4	8			301
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5979	2	386	9	N	351	387	1			265
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5516	2	253	9	N	230	347	1	1	8	147

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	2644	2	221	9	N	201	201	1			177
12	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2716	2	229	9	N	208	183	1			202
01	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	2681	2	180	9	N	164	192	1			174
02	3045	X	2788	-0-	-257	-0-	2551	2	237	9	N	215	202	1	3	8	184
03	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	2805	2	216	9	N	196	200	1			180
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2718	2	239	9	N	217	192	1			205

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1705	2	114	9	N	104					167
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1800	2	149	9	N	135	171	1			131
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2094	2	84	9	N	76					207
02	1537	N	1407	-0-	-130	-0-	1289	2	118	9	N	107	201	1	4	8	109
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1800	2	112	9	N	102	152	1			59
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1660	2	105	9	N	95	1	8			153

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1676	2	166	9	N	151	180	1			114
12	2046	N	1762	-0-	-284	-0-	1572	2	190	9	N	173	194	1			93
01	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1526	2	146	9	N	133					226
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1721	2	209	9	N	190	180	1			236
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1793	2	232	9	N	211	237	1			210
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1649	2	191	9	N	174	179	1			205

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4909	-0-	-131	-0-	4828	2	81	9	Y	74	156	1			200
12	5239	X	4982	-0-	-257	-0-	4830	2	152	9	Y	138	166	1			172
01	5332	X	4764	-0-	-568	-0-	4647	2	117	9	Y	106	111	1			167
02	4988	X	4508	-0-	-480	-0-	4385	2	123	9	Y	112	96	1	10	8	173
03	5332	X	4768	-0-	-564	-0-	4658	2	110	9	Y	100	95	1			178
04	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	4452	2	125	9	Y	114	144	1	1	8	147

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2143	-0-	-1337	-0-	2035	2	108	9	Y	98	207	1			51
12	3596	X	2470	-0-	-1126	-0-	2266	2	204	9	Y	185	222	1			14
01	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	2331	2	154	9	Y	140	148	1			6
02	2697	X	2216	-0-	-481	-0-	2049	2	167	9	Y	152	129	1	14	8	15
03	2759	X	2195	-0-	-564	-0-	2049	2	146	9	Y	133	127	1			21
04	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	2072	2	190	9	Y	173	192	1	2	8	-0-

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

11	3210	X	2955	-0-	-255	-0-	2805	2	150	9	N	136					194
12	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	2871	2	166	9	N	151	183	1			162
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3016	2	149	9	N	135	170	1			127
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3029	2	136	9	N	124	199	1	4	8	48
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3212	2	155	9	N	141					189
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2990	2	162	9	N	147	191	1	1	8	144

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1112	2	77	9	N	70					189
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1092	2	78	9	N	71	183	1			77
01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1141	2	55	9	N	50					127
02	1160	N	759	-0-	-401	-0-	705	2	54	9	N	49	2	8			174
03	1178	N	988	-0-	-190	-0-	856	2	132	9	N	120	195	1			99
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1082	2	89	9	N	81	1	8			179

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	868	2	129	9	N	117	156	1			82
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	555	2	130	9	N	118	148	1			52
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1230	2	107	9	N	97					149
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1346	2	121	9	N	110	176	1			83
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1364	2	128	9	N	116					199
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1517	2	113	9	N	103	168	1			134

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2531	2	168	9	N	153					220
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2604	2	185	9	N	168	183	1			205
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3330	2	153	9	N	139	194	1			150
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2546	2	210	9	N	191	202	1	4	8	135
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2665	2	168	9	N	153	186	1			102
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2475	2	162	9	N	147	180	1	1	8	68

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2479	2	174	9	N	158	183	1			48
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2369	2	156	9	N	142					190
01	2573	X	2309	-0-	-264	-0-	2141	2	168	9	N	153	176	1			167
02	2755	X	1913	-0-	-842	-0-	1724	2	189	9	N	172	203	1	4	8	132
03	2728	X	2115	-0-	-613	-0-	1950	2	165	9	N	150	183	1			99
04	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2085	2	149	9	N	135	164	1	1	8	69

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	3085	2	132	9	N	120					232
12	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	3279	2	127	9	N	115	196	1			151
01	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3150	2	107	9	N	97	167	1			81
02	3103	X	2086	-0-	-1017	-0-	1985	2	101	9	N	92					173
03	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	2695	2	84	9	N	76	179	1			70
04	3300	X	2756	-0-	-544	-0-	2694	2	62	9	N	56					126

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1466	2	112	9	N	102					197
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1353	2	133	9	N	121	178	1			140
01	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1340	2	87	9	N	79					219
02	1537	N	1422	-0-	-115	-0-	1324	2	98	9	N	89	4	8			304
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1267	2	136	9	N	124	199	1			229
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1609	2	87	9	N	79	160	1	1	8	147

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	223	2	77	9	Y	70					85
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	126	2	64	9	Y	58	112	1			31
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					31
02	290	N	138	-0-	-152	-0-	127	2	11	9	Y	10	18	1	1	8	22
03	186	N	41	-0-	-145	-0-	29	2	12	9	Y	11					33
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	492	2	122	9	Y	111	143	1	1	8	-0-

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4251	2	228	9	N	207	181	1			201
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4572	2	200	9	N	182	181	1			202
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4767	2	178	9	N	162	195	1			169
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4265	2	205	9	N	186	192	1			163
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4349	2	198	9	N	180	187	1			156
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4606	2	209	9	N	190	176	1	2	8	168

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4169	-0-	-121	-0-	4060	2	109	9	N	99	181	1			172
12	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	4197	2	176	9	N	160					332
01	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4182	2	81	9	N	74	201	1			205
02	4118	X	3770	-0-	-348	-0-	3654	2	116	9	N	105	200	1			110
03	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	3909	2	132	9	N	120	146	1			84
04	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	3694	2	112	9	N	102	1	8			185

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	2108	2	24	9	N	22	199	1			122
12	2635	X	2221	-0-	-414	-0-	2087	2	134	9	N	122					244
01	2542	X	1814	-0-	-728	-0-	1786	2	28	9	N	25					269
02	2291	X	1955	-0-	-336	-0-	1931	2	24	9	N	22	172	1			119
03	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	2019	2	67	9	N	61	120	1			60
04	2160	X	1985	-0-	-175	-0-	1942	2	43	9	N	39					99

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3065	2	117	9	N	106	181	1			110
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2437	2	121	9	N	110					220
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3294	2	114	9	N	104	199	1			125
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3260	2	101	9	N	92					217
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3459	2	140	9	N	127	200	1			144
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3337	2	95	9	N	86	178	1			52

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	3731	2	380	9	N	345	385	1			185
12	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	3260	2	406	9	N	369	393	1			161
01	4216	X	3570	-0-	-646	-0-	2936	2	634	9	N	576	394	1			343
02	3973	X	2906	-0-	-1067	-0-	2744	2	162	9	N	147	202	1			288
03	4247	X	3582	-0-	-665	-0-	3153	2	429	9	N	390	581	1			97
04	4110	X	3433	-0-	-677	-0-	3056	2	377	9	N	343	199	1			241

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4926	-0-	-564	-0-	4271	2	655	9	N	595	595	1			224
12	5673	X	4738	-0-	-935	-0-	4166	2	572	9	N	520	379	1			365
01	4929	X	4430	-0-	-499	-0-	3969	2	461	9	N	419	592	1			192
02	4756	X	4601	-0-	-155	-0-	3987	2	614	9	N	558	401	1	7	8	342
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	4677	2	792	9	N	720	764	1			298
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4530	2	406	9	N	369	378	1	2	8	287

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	720	1	1544	2	N	80					238
							88	9									
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	744	1	1544	2	N	98	177	1			159
							108	9									
01	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	726	1	1513	2	N	61	2	1			218
							67	9									
02	2262	N	2081	-0-	-181	-0-	696	1	1290	2	N	86	174	1			130
							95	9									
03	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	744	1	1352	2	N	102	2	1			230
							112	9									
*04	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	720	1	1278	2	N	116	170	1			176
							128	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3904	-0-	-116	-0-	1382	1	2323	2	N	181					261
							199	9									
12	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	1500	1	2314	2	N	213	355	1			119
							234	9									
01	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	1500	1	2180	2	N	131	3	1			247
							144	9									
02	3915	X	3480	-0-	-435	-0-	1404	1	1886	2	N	173	170	1			250
							190	9									
03	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	1500	1	2230	2	N	173	172	1			251
							190	9									
*04	3930	X	3741	-0-	-189	-0-	1397	1	2159	2	N	168	166	1			253
							185	9									

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5165	-0-	-235	-0-	605	1	4372	2	N	171	178	1			190
							188	9									
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	775	1	4592	2	N	271	338	1			123
							298	9									
01	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	775	1	3887	2	N	172	1	1			294
							189	9									
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	725	1	4104	2	N	222	175	1			341
							244	9									
03	5673	X	5401	-0-	-272	-0-	775	1	4375	2	N	228	362	1			207
							251	9									
*04	5490	X	5189	-0-	-301	-0-	645	1	4298	2	N	224	175	1			256
							246	9									

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1020	1	2787	2	N	199					358
							219	9									
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1054	1	3063	2	N	112	350	1			120
							123	9									
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	1054	1	2957	2	N	170	2	1			288
							187	9									
02	3886	X	3709	-0-	-177	-0-	986	1	2565	2	N	144	169	1			263
							158	9									
03	4247	X	3270	-0-	-977	-0-	1054	1	2039	2	N	161	156	1			268
							177	9									
*04	4110	X	2984	-0-	-1126	-0-	1020	1	1786	2	N	162	174	1			256
							178	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 10860 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	750	1	2251	2	N	132	155	1	230
							145	9							
12	3999	X	2858	-0-	-1141	-0-	775	1	1915	2	N	153			383
							168	9							
01	4216	X	2916	-0-	-1300	-0-	775	1	2013	2	N	116	196	1	303
							128	9							
02	3944	X	2456	-0-	-1488	-0-	725	1	1696	2	N	32			335
							35	9							
03	4216	X	824	-0-	-3392	-0-	250	1	572	2	N	2			337
							2	9							
*04	3150	X	2320	-0-	-830	-0-	100	1	2220	2	N	-0-			337

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

11	8490	X	7704	-0-	-786	-0-	962	1	5617	2	N	1023	883	1	298
							1125	9							
12	8773	X	7784	-0-	-989	-0-	1066	1	5718	2	N	909	880	1	327
							1000	9							
01	8773	X	7443	-0-	-1330	-0-	1066	1	5207	2	N	1064	1061	1	330
							1170	9							
02	7830	X	6859	-0-	-971	-0-	998	1	4934	2	N	843	870	1	303
							927	9							
03	7967	X	7145	-0-	-822	-0-	1066	1	5056	2	N	930	889	1	344
							1023	9							
*04	7710	X	6830	-0-	-880	-0-	1001	1	4847	2	N	893	1055	1	182
							982	9							

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

11	10680	X	8195	-0-	-2485	-0-	750	1	6584	2	N	783	704	1	269
							861	9							
12	10633	X	10269	-0-	-364	-0-	775	1	8616	2	N	798	891	1	176
							878	9							
01	10323	X	9861	-0-	-462	-0-	775	1	8248	2	N	762	719	1	219
							838	9							
02	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	725	1	8125	2	N	719	695	1	243
							791	9							
03	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	775	1	8905	2	N	805	893	1	155
							886	9							
*04	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	750	1	8751	2	N	853	694	1	314
							938	9							

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

11	16950	X	15381	-0-	-1569	-0-	14890	2	491	9	N	446	536	1	160
12	16647	X	15680	-0-	-967	-0-	15122	2	558	9	N	507	534	1	133
01	16647	X	15163	-0-	-1484	-0-	14610	2	553	9	N	503	342	1	294
02	15283	X	13962	-0-	-1321	-0-	13489	2	473	9	N	430	510	1	214
03	16213	X	14518	-0-	-1695	-0-	14049	2	469	9	N	426	341	1	299
*04	15390	X	14189	-0-	-1201	-0-	13726	2	463	9	N	421	520	1	200

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	10913	-0-	-1807	-0-	752	1	9363	2	N	725	531	1			344
							798	9									
12	12462	X	11118	-0-	-1344	-0-	849	1	9387	2	N	802	692	1			454
							882	9									
01	11842	X	8739	-0-	-3103	-0-	849	1	7392	2	N	453	357	1			550
							498	9									
02	10846	X	9203	-0-	-1643	-0-	770	1	7870	2	N	512	709	1			353
							563	9									
03	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	849	1	24436	2	N	728	704	1			377
							801	9									
*04	10920	X	10757	-0-	-163	-0-	762	1	9199	2	N	724	874	1			227
							796	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

11	22320	X	20970	-0-	-1350	-0-	20498	2	472	9	N	429	526	1			60
12	22816	X	21749	-0-	-1067	-0-	20978	2	771	9	N	701	517	1			244
01	22382	X	20608	-0-	-1774	-0-	20022	2	586	9	N	533	528	1			249
02	20938	X	19015	-0-	-1923	-0-	18512	2	503	9	N	457	353	1			353
03	21886	X	19908	-0-	-1978	-0-	19368	2	540	9	N	491	532	1			312
*04	21060	X	19657	-0-	-1403	-0-	19063	2	594	9	N	540	519	1			333

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	752	1	118	9	N	107					172
12	992	N	580	-0-	-412	-0-	483	1	97	9	N	88	171	1			89
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					89
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	700	1	374	2	N	213	178	1			124
							234	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	775	1	34	2	N	160					284
							176	9									
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	750	1	167	9	N	152	170	1			266

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

11	3600	X	2503	-0-	-1097	-0-	940	1	1251	2	N	284	343	1			225
							312	9									
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	1128	1	2029	2	N	333	179	1			379
							366	9									
01	3503	X	2422	-0-	-1081	-0-	1116	1	969	2	N	306	356	1			329
							337	9									
02	3277	X	2794	-0-	-483	-0-	1056	1	1432	2	N	278	346	1			261
							306	9									
03	3534	X	2698	-0-	-836	-0-	1128	1	1276	2	N	267	344	1			184
							294	9									
*04	3420	X	3132	-0-	-288	-0-	1042	1	1707	2	N	348	342	1			190
							383	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1020	1	87	9	N	79					169
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1054	1	215	9	N	195	175	1			189
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1054	1	172	9	N	156	176	1			169
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	986	1	100	9	N	91					260
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1054	1	112	9	N	102					362
*04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1020	1	84	9	N	76	172	1			266

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

11	810	N	626	-0-	-184	-0-	300	1	324	3	N	2					40
							2	9									
12	930	N	471	-0-	-459	-0-	310	1	160	3	N	1					41
							1	9									
01	806	N	186	-0-	-620	-0-	186	3			N	-0-					41
02	609	N	178	-0-	-431	-0-	44	1	134	3	N	-0-					41
03	465	N	185	-0-	-280	-0-	42	1	141	3	N	2					43
							2	9									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					43

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2218	3	40	9	N	36	180	1			143
12	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2172	3	59	9	N	54					197
01	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	2073	3	54	9	N	49					246
02	2175	N	2040	-0-	-135	-0-	618	1	1387	3	N	32					278
							35	9									
03	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	657	1	1476	3	N	44	177	1			145
							48	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					145

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

11	540	N	459	-0-	-81	-0-	448	3	11	9	N	10					162
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	3	11	9	N	10					172
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	436	3	11	9	N	10					182
02	435	N	384	-0-	-51	-0-	100	1	267	3	N	15					197
							17	9									
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	113	1	253	3	N	16					213
							18	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					213

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	300	1	1150	3	N	8					170
							9	9									
12	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	310	1	1034	3	N	14					184
							15	9									
01	1302	N	802	-0-	-500	-0-	787	3	15	9	N	14					198
02	1334	N	617	-0-	-717	-0-	131	1	478	3	N	7					205
							8	9									
03	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	272	1	909	3	N	6					211
							7	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					211

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3					18
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					18
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					18
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	203	1	512	3	N	-0-					18
03	806	N	444	-0-	-362	-0-	135	1	309	3	N	-0-					18
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					18

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4907	-0-	-1093	-0-	4863	2	44	9	N	40					158
12	6200	X	5289	-0-	-911	-0-	5246	2	43	9	N	39					197
01	5673	X	5344	-0-	-329	-0-	5309	2	35	9	N	32	191	1			38
02	5307	X	4797	-0-	-510	-0-	4734	2	63	9	N	57					95
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	543	1	5349	2	N	70					165
							77	9									
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	492	1	4704	2	N	57					222
							63	9									

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1981	2	185	9	N	168	193	1			213
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1839	2	318	9	N	289	184	1			318
01	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-					318
02	1914	N	1332	-0-	-582	-0-	1304	2	28	9	N	25	190	1			153
03	2046	N	1433	-0-	-613	-0-	1323	2	110	9	N	100					253
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1601	2	108	9	N	98	188	1			163

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5576	-0-	-364	-0-	5433	2	143	9	N	130					282
12	6138	X	5719	-0-	-419	-0-	5570	2	149	9	N	135	196	1			221
01	5859	X	5590	-0-	-269	-0-	5477	2	113	9	N	103	169	1			155
02	5481	X	4542	-0-	-939	-0-	4425	2	117	9	N	106					261
03	5828	X	5474	-0-	-354	-0-	5296	2	178	9	N	162	195	1			228
04	5580	X	5039	-0-	-541	-0-	4890	2	149	9	M	135	195	1			168

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					459
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					459
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					459
02	1392	N	378	-0-	-1014	-0-	378	2			N	-0-					459
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					459
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					459

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	N	151					383
							166	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	30	1	1980	2	N	119	183	1			319
							131	9									
01	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	26	1	1758	2	N	209					528
							230	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	28	1	1873	2	N	198	370	1			356
							218	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	31	1	2118	2	N	143	181	1			318
							157	9									
04	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	30	1	1530	2	N	12	184	1			146
							13	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	24	1	1277	2	N	142					339
							156	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	19	1	1460	2	N	112	194	1			257
							123	9									
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	28	1	2019	2	N	230	190	1			297
							253	9									
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	29	1	2344	2	N	180	190	1			287
							198	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2020	2	N	101	194	1			194
							111	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	173	193	1			174
							190	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					245
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					245
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					245
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					245
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					245
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					245

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	29	1	1508	2	N	40					129
							44	9									
12	2015	N	1317	-0-	-698	-0-	30	1	1245	2	N	38					167
							42	9									
01	1798	N	982	-0-	-816	-0-	24	1	939	2	N	17					184
							19	9									
02	1537	N	449	-0-	-1088	-0-	22	1	415	2	N	11					195
							12	9									
03	1302	N	647	-0-	-655	-0-	25	1	607	2	N	14					209
							15	9									
04	960	N	542	-0-	-418	-0-	21	1	515	2	N	5					214
							6	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	29	1	1210	2	N	246	171	1			324
							271	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	N	266	347	1			243
							293	9									
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	31	1	1256	2	N	282	347	1			178
							310	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	29	1	1213	2	N	273	171	1			280
							300	9									
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	30	1	1211	2	N	264	395	1			149
							290	9									
04	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	30	1	1171	2	N	245	164	1			230
							270	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	221	374	1			117
							243	9									
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	2	N	233					350
							256	9									
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	2	N	208	353	1			205
							229	9									
02	1421	N	1365	-0-	-56	-0-	29	1	1125	2	N	192	171	1			226
							211	9									
03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	31	1	1226	2	N	198	169	1			255
							218	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	30	1	1205	2	N	189	185	1			259
							208	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	2	N	82					326
							90	9									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	81	173	1			234
							89	9									
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	N	96	176	1			154
							106	9									
02	783	N	273	-0-	-510	-0-	11	1	220	2	N	38					192
							42	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	23	1	760	2	N	156	171	1			177
							172	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	N	70					247
							77	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	568	-0-	-452	-0-	17	1	551	2	N	-0-					227
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	23	1	775	2	N	219	344	1			102
							241	9									
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					102
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	19	1	1203	2	N	208					310
							229	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	140	341	1			109
							154	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	N	148					257
							163	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	386	-0-	-364	-0-	10	1	323	2	N	48					280
							53	9									
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	157	171	1			266
							173	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	143	174	1			235
							157	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	128					363
							141	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	214	169	1			408
							235	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	145	167	1			386
							160	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

11	810	N	779	-0-	-31	-0-	30	1	661	2	N	80	175	1			212
							88	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	N	72					284
							79	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	872	2	N	69	180	1			173
							76	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	98					271
							108	9									
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	31	1	677	2	N	72	162	1			181
							79	9									
04	960	N	704	-0-	-256	-0-	30	1	612	2	N	56					237
							62	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	119	171	1			212
							131	9									
12	1054	N	863	-0-	-191	-0-	29	1	736	2	N	89					301
							98	9									
01	1116	N	474	-0-	-642	-0-	26	1	448	2	N	-0-					301
02	986	N	938	-0-	-48	-0-	29	1	755	2	N	140	172	1			269
							154	9									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	130	174	1			225
							143	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	50					275
							55	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-		-0-		-0-	30	1	1376	2	N	191	246	1			170
									210	9									
12	1677	N	1677	-0-		-0-		-0-	31	1	1423	2	N	203	186	1			187
									223	9									
01	1618	N	1618	-0-		-0-		-0-	31	1	1367	2	N	200	179	1			208
									220	9									
02	1442	N	1442	-0-		-0-		-0-	29	1	1220	2	N	175	183	1			200
									193	9									
03	1468	N	1468	-0-		-0-		-0-	30	1	1258	2	N	164	181	1			183
									180	9									
04	1487	N	1487	-0-		-0-		-0-	30	1	1255	2	N	184	184	1			183
									202	9									

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-		-0-		-0-	28	1	998	2	N	97					164
									107	9									
12	1085	N	1029	-0-		-56		-0-	26	1	925	2	N	71					235
									78	9									
01	959	N	959	-0-		-0-		-0-	20	1	814	2	N	114	182	1			167
									125	9									
02	1102	N	957	-0-		-145		-0-	28	1	833	2	N	87					254
									96	9									
03	1036	N	1036	-0-		-0-		-0-	30	1	896	2	N	100	185	1			169
									110	9									
04	955	N	955	-0-		-0-		-0-	30	1	849	2	N	69	171	1			67
									76	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4507	X	4507	-0-		-0-		-0-	30	1	3894	2	N	530	689	1			25
									583	9									
12	4172	X	4172	-0-		-0-		-0-	30	1	3633	2	N	463	346	1			142
									509	9									
01	4154	X	3845	-0-		-309		-0-	31	1	3305	2	N	463	521	1			84
									509	9									
02	4674	X	4674	-0-		-0-		-0-	29	1	3916	2	N	663	523	1			224
									729	9									
03	4930	X	4930	-0-		-0-		-0-	31	1	4246	2	N	594	688	1			130
									653	9									
04	4721	X	4721	-0-		-0-		-0-	30	1	4097	2	N	540	515	1			155
									594	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-		-0-		-0-	28	1	858	2	N	133	176	1			196
									146	9									
12	1178	N	1067	-0-		-111		-0-	31	1	892	2	N	131	197	1			130
									144	9									
01	1085	N	1047	-0-		-38		-0-	29	1	864	2	N	140	190	1			80
									154	9									
02	1005	N	1005	-0-		-0-		-0-	29	1	827	2	N	135					215
									149	9									
03	1054	N	992	-0-		-62		-0-	31	1	817	2	N	131	187	1			159
									144	9									
04	1039	N	1039	-0-		-0-		-0-	30	1	853	2	N	142	182	1			119
									156	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	562	-0-	-338	-0-	29	1	494	2	N	35					227
							39	9									
12	930	N	133	-0-	-797	-0-	4	1	129	2	N	-0-					227
01	868	N	159	-0-	-709	-0-	8	1	125	2	N	24					251
							26	9									
02	551	N	99	-0-	-452	-0-	2	1	83	2	N	13					264
							14	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	36	196	1			104
							40	9									
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	N	-0-					104

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1584	2	N	133	170	1			150
							146	9									
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	31	1	1704	2	N	149					299
							164	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	29	1	1635	2	N	140	364	1			75
							154	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	29	1	1538	2	N	139					214
							153	9									
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	31	1	1642	2	N	153	183	1			184
							168	9									
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	30	1	1604	2	N	133	183	1			134
							146	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	190	369	1			137
							209	9									
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	28	1	2994	2	N	190					327
							209	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	30	1	3038	2	N	220	366	1			181
							242	9									
02	2958	X	2813	-0-	-145	-0-	27	1	2591	2	N	177	184	1			174
							195	9									
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	31	1	2929	2	N	207	182	1			199
							228	9									
04	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	30	1	2742	2	N	176	181	1			194
							194	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	30	1	1215	2	N	99	172	1			154
							109	9									
12	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	31	1	1246	2	N	106					260
							117	9									
01	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	29	1	1075	2	N	109	186	1			183
							120	9									
02	1305	N	1089	-0-	-216	-0-	29	1	973	2	N	79					262
							87	9									
03	1395	N	971	-0-	-424	-0-	27	1	879	2	N	59	172	1			149
							65	9									
04	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	28	1	906	2	N	80					229
							88	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	30	1	1974	2	N	238	343	1			90
							262	9									
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2104	2	N	236	174	1			152
							260	9									
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	31	1	2220	2	N	236	350	1			38
							260	9									
02	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	29	1	1758	2	N	186	168	1			56
							205	9									
03	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	27	1	1437	2	N	165	173	1			48
							182	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	29	1	1754	2	N	265	168	1			145
							292	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	215	-0-	-355	-0-	7	1	158	2	N	45					85
							50	9									
12	620	N	442	-0-	-178	-0-	20	1	229	2	N	175	200	1			60
							193	9									
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	15	1	176	2	N	193	178	1			75
							212	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	191	2	N	144					219
							158	9									
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	20	1	149	2	N	134	191	1			162
							147	9									
04	390	N	189	-0-	-201	-0-	17	1	63	2	N	99	181	1			80
							109	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	30	1	1066	2	N	350	379	1			380
							385	9									
12	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	21	1	800	2	N	212	395	1			197
							233	9									
01	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	17	1	850	2	N	435	402	1			230
							479	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	29	1	1425	2	N	509	600	1			139
							560	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	31	1	1411	2	N	390	399	1			130
							429	9									
04	1290	N	639	-0-	-651	-0-	12	1	495	2	N	120	200	1			50
							132	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	30	1	816	2	N	144					227
							158	9									
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	133	186	1			174
							146	9									
01	1023	N	932	-0-	-91	-0-	28	1	763	2	N	128	190	1			112
							141	9									
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	29	1	750	2	N	120					232
							132	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	130	190	1			172
							143	9									
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	30	1	729	2	N	84	184	1			72
							92	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	30	1	1636	2	N	200	192	1			235
							220	9									
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	N	185	193	1			227
							204	9									
01	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	28	1	1534	2	N	148	201	1			174
							163	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	29	1	1641	2	N	167	201	1			140
							184	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	171	192	1			119
							188	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2014	2	N	201	185	1			135
							221	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	30	1	1197	2	N	215	190	1			194
							237	9									
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	31	1	1219	2	N	212	188	1			218
							233	9									
01	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	28	1	1219	2	N	158	183	1			193
							174	9									
02	1421	N	1291	-0-	-130	-0-	29	1	1045	2	N	197	185	1			205
							217	9									
03	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	31	1	1080	2	N	184	185	1			204
							202	9									
04	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	30	1	1090	2	N	172	179	1			197
							189	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	593	-0-	-157	-0-	30	1	453	2	N	100	167	1			182
							110	9									
12	651	N	552	-0-	-99	-0-	29	1	410	2	N	103					285
							113	9									
01	558	N	181	-0-	-377	-0-	16	1	121	2	N	40	195	1			130
							44	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	N	137					267
							151	9									
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	28	1	345	2	N	113	191	1			189
							124	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	103	193	1			99
							113	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	94	187	1			89
							103	9									
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	31	1	952	2	N	83					172
							91	9									
01	1116	N	955	-0-	-161	-0-	28	1	820	2	N	97					269
							107	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	893	2	N	109	181	1			197
							120	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	97	155	1			139
							107	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	87					226
							96	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	29	1	1028	2	N	135					277
							149	9									
12	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	31	1	1074	2	N	159	192	1			244
							175	9									
01	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	29	1	1021	2	N	143	201	1			186
							157	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	29	1	1070	2	N	165	182	1			169
							182	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	153	156	1			166
							168	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	N	158					324
							174	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	30	1	9765	2	N	1524	1491	1			412
							1676	9									
12	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	31	1	10124	2	N	1550	1646	1			316
							1705	9									
01	11749	X	9555	-0-	-2194	-0-	24	1	8256	2	N	1159	1061	1			414
							1275	9									
02	11078	X	9360	-0-	-1718	-0-	29	1	7922	2	N	1281	1119	1			576
							1409	9									
03	11873	X	10245	-0-	-1628	-0-	31	1	8590	2	N	1476	1666	1			386
							1624	9									
04	11490	X	9964	-0-	-1526	-0-	30	1	8490	2	N	1313	1462	1			237
							1444	9									

PIONEER 31 WELL #: C001OB RRCID -> 291433 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	11298	-0-	-2292	-0-	30	1	10686	2	N	529	559	1			124
							582	9									
12	13206	X	10444	-0-	-2762	-0-	31	1	9908	2	N	459	369	1			214
							505	9									
01	10633	X	9716	-0-	-917	-0-	27	1	9231	2	N	416	379	1			251
							458	9									
02	10933	X	9447	-0-	-1486	-0-	29	1	8954	2	N	422	370	1			303
							464	9									
03	11687	X	9738	-0-	-1949	-0-	31	1	9267	2	N	400	561	1			142
							440	9									
04	11310	X	8161	-0-	-3149	-0-	29	1	7803	2	N	299	371	1			70
							329	9									

LORENE 144 WELL #: C001NC RRCID -> 292134 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8363 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	11631	-0-	-3489	-0-	30	1	11216	2	N	350	388	1			219
							385	9									
12	15035	X	11283	-0-	-3752	-0-	31	1	10907	2	N	314	372	1			161
							345	9									
01	11966	X	10709	-0-	-1257	-0-	27	1	10403	2	N	254	196	1			219
							279	9									
02	11252	X	9700	-0-	-1552	-0-	29	1	9397	2	N	249	369	1			99
							274	9									
03	12028	X	9706	-0-	-2322	-0-	30	1	9417	2	N	235	180	1			154
							259	9									
04	11640	X	8843	-0-	-2797	-0-	29	1	8583	2	N	210	196	1			168
							231	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LORENE 145 WELL #: C001BO RRCID -> 293211 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8205 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	6930	-0-	-3660	-0-	29 758	1 9	6143	2	N	689	750	1			82
12	10075	X	6862	-0-	-3213	-0-	29 683	1 9	6150	2	N	621	339	1			364
01	7595	X	6404	-0-	-1191	-0-	26 609	1 9	5769	2	N	554	791	1			127
02	7105	X	5187	-0-	-1918	-0-	28 507	1 9	4652	2	N	461	379	1			209
03	7595	X	5098	-0-	-2497	-0-	29 505	1 9	4564	2	N	459	393	1			275
04	6930	X	4661	-0-	-2269	-0-	26 487	1 9	4148	2	N	443	379	1			339

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

11	1920	N	755	-0-	-1165	-0-	755	2			N	-0-					39
12	1581	N	345	-0-	-1236	-0-	345	2			N	-0-					39
01	1333	N	313	-0-	-1020	-0-	313	2			N	-0-					39
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					39
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					39
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	N	1					40

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2286	2	9	9	N	8					126
12	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2343	2	22	9	N	20					146
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2093	2	13	9	N	12					158
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1824	2	46	9	N	42	158	1			42
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	2	8	9	N	7					49
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	N	11					60

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	649	2	20	9	N	18					144
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					144
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					144
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					144
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	N	22					166
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	766	2	68	9	N	62					228

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

11	2640	N	2425	-0-	-215	-0-	1044	1	1291	2	N	82	188	1			83
							90	9									
12	2821	N	2426	-0-	-395	-0-	1079	1	1255	2	N	84					167
							92	9									
01	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	1079	1	1201	2	N	91					258
							100	9									
02	2349	N	2296	-0-	-53	-0-	1009	1	1165	2	N	111	197	1			172
							122	9									
03	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	1079	1	1141	2	N	105	184	1			93
							116	9									
04	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	1044	1	1136	2	N	77					170
							85	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

11	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2677	2	35	9	N	32					130
12	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	2688	2	33	9	N	30					160
01	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	2658	2	9	9	N	8					168
02	2639	X	2516	-0-	-123	-0-	2454	2	62	9	N	56	159	1			65
03	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	2524	2	46	9	N	42					107
04	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2539	2	47	9	N	43					150

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

11	4140	X	3383	-0-	-757	-0-	114	1	3186	2	N	75					183
							83	9									
12	4123	X	4060	-0-	-63	-0-	707	1	3270	2	N	75	112	1			146
							83	9									
01	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	707	1	3119	2	N	74					220
							81	9									
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	661	1	3349	2	N	68					288
							75	9									
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	707	1	4106	2	N	71	185	1			174
							78	9									
04	3930	X	3253	-0-	-677	-0-	684	1	2502	2	N	61	25	1			210
							67	9									

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	324	1	1344	2	N	133	192	1			199
							146	9									
12	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	335	1	1258	2	N	129	196	1			132
							142	9									
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	302	1	1334	2	N	112					244
							123	9									
02	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	313	1	1161	2	N	114	192	1			166
							125	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	335	1	1278	2	N	127	179	1			114
							140	9									
04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	313	1	1277	2	N	108					222
							119	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	319	1	2008	2	N	454	378	1			244
							499	9									
12	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	335	1	2025	2	N	422	381	1			285
							464	9									
01	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	295	1	1895	2	N	318	198	1			405
							350	9									
02	2813	X	2494	-0-	-319	-0-	313	1	1783	2	N	362	584	1			183
							398	9									
03	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	271	1	1412	2	N	284	378	1			89
							312	9									
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					89

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1995	2	178	9	N	162	197	1			65
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2082	2	113	9	N	103					168
01	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	1892	2	209	9	N	190	198	1			160
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1908	2	240	9	N	218	193	1			185
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2037	2	166	9	N	151	196	1			140
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1892	2	182	9	N	165	186	1			119

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	3965	2	166	9	N	151	195	1			126
12	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	4072	2	102	9	N	93					219
01	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	3933	2	179	9	N	163	194	1			188
02	4031	X	3841	-0-	-190	-0-	3677	2	164	9	N	149	197	1			140
03	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	3956	2	134	9	N	122	41	1			221
04	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	3765	2	153	9	N	139	195	1			165

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3364	-0-	-446	-0-	3252	2	112	9	N	102					219
12	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	3405	2	122	9	N	111	195	1			135
01	3782	X	2050	-0-	-1732	-0-	1971	2	79	9	N	72					207
02	3538	X	3394	-0-	-144	-0-	3231	2	163	9	N	148	193	1			162
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	661	1	3173	2	N	82					244
							90	9									
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	684	1	3027	2	N	137	191	1			190
							151	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2708	-0-	-562	-0-	2674	2	34	9	N	31					130
12	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2874	2	39	9	N	35					165
01	3379	X	2709	-0-	-670	-0-	2663	2	46	9	N	42	157	1			50
02	2929	X	2645	-0-	-284	-0-	2627	2	18	9	N	16					66
03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2756	2	50	9	N	45					111
04	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	2622	2	46	9	N	42					153

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3869	2	36	9	N	33					144
12	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	3828	2	26	9	N	24					168
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3965	2	28	9	N	25					193
02	3770	X	3510	-0-	-260	-0-	3499	2	11	9	N	10					203
03	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	3723	2	20	9	N	18	167	1			54
04	3900	X	3575	-0-	-325	-0-	3554	2	21	9	N	19					73

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1512	-0-	-258	-0-	1481	2	31	9	N	28					78
12	1829	X	749	-0-	-1080	-0-	36	1	713	2	N	-0-					78
01	1829	X	1601	-0-	-228	-0-	335	1	1266	2	N	-0-					78
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	313	1	2042	2	N	155	140	1			93
							171	9									
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	335	1	2281	2	N	123	131	1			85
							135	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	313	1	1447	2	N	82					167
							90	9									

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	592	2	109	9	N	99					222
12	806	N	680	-0-	-126	-0-	564	2	116	9	N	105	195	1			132
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	630	2	100	9	N	91					223
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	526	2	110	9	N	100	193	1			130
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	583	2	110	9	N	100					230
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	549	2	112	9	N	102	189	1			143

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	1199	2	241	9	N	219	188	1			315
12	1860	N	457	-0-	-1403	-0-	414	2	43	9	N	39	184	1			170
01	1767	N	379	-0-	-1388	-0-	379	2			N	-0-					170
02	1392	N	288	-0-	-1104	-0-	288	2			N	-0-					170
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	1834	2	545	9	N	495	547	1			118
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1338	2	343	9	N	312	181	1			249

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1161	2	355	9	N	323	371	1			120
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1175	2	317	9	N	288	195	1			213
01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1064	2	249	9	N	226	188	1			251
02	1334	N	1192	-0-	-142	-0-	968	2	224	9	N	204	194	1			261
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1063	2	295	9	N	268	384	1			145
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	963	2	259	9	M	235	192	1			188

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	741	2	162	9	N	147	58	1			248
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	745	2	157	9	N	143	190	1			201
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	742	2	151	9	N	137					338
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	674	2	177	9	N	161	195	1			304
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	599	2	121	9	N	110	186	1			228
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	638	2	96	9	N	87					315

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3820	-0-	-260	-0-	3554	2	266	9	N	242	194	1			229
12	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3642	2	319	9	N	290	194	1			325
01	4123	X	3602	-0-	-521	-0-	3382	2	220	9	N	200	390	1			135
02	3828	X	3208	-0-	-620	-0-	3019	2	189	9	N	172					307
03	3968	X	3506	-0-	-462	-0-	3279	2	227	9	N	206	384	1			129
04	3840	X	2106	-0-	-1734	-0-	1912	2	194	9	N	176	176	1			129

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2427	2	314	9	N	285	370	1			93
12	3131	X	2413	-0-	-718	-0-	2201	2	212	9	N	193	176	1			110
01	3131	X	1576	-0-	-1555	-0-	1572	2	4	9	N	4					114
02	2929	X	1631	-0-	-1298	-0-	1619	2	12	9	N	11					125
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	2950	2	332	9	N	302	181	1			246
04	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	2384	2	259	9	N	235	372	1			109

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	924	2	140	9	N	127					184
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	938	2	147	9	N	134	194	1			124
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	906	2	136	9	N	124	180	1			68
02	1015	N	950	-0-	-65	-0-	797	2	153	9	N	139	144	1			63
03	1085	N	730	-0-	-355	-0-	675	2	55	9	N	50	56	1			57
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	907	2	183	9	N	166	190	1			33

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	892	2	276	9	N	251	196	1			169
12	1116	N	766	-0-	-350	-0-	715	2	51	9	N	46	194	1			21
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	956	2	443	9	N	403	195	1			229
02	1131	N	1109	-0-	-22	-0-	870	2	239	9	N	217	239	1			207
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	588	2	112	9	N	102	137	1			172
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	860	2	305	9	N	277	190	1			259

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	842	2	101	9	N	92					331
12	992	N	626	-0-	-366	-0-	587	2	39	9	N	35	193	1			173
01	1023	N	842	-0-	-181	-0-	781	2	61	9	N	55					228
02	899	N	386	-0-	-513	-0-	355	2	31	9	N	28	53	1			203
03	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	2			N	-0-					203
04	810	N	339	-0-	-471	-0-	302	2	37	9	N	34					237

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1334	2	284	9	N	258	390	1			142
12	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1128	2	259	9	N	235	195	1			182
01	1705	N	746	-0-	-959	-0-	621	2	125	9	N	114	189	1			107
02	1566	N	1243	-0-	-323	-0-	1109	2	134	9	N	122					229
03	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1084	2	154	9	N	140	206	1			163
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1043	2	143	9	N	130					293

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	324	1	2764	2	N	122	68	1			229
							134	9									
12	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	281	1	2826	2	N	110	194	1			145
							121	9									
01	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	286	1	2589	2	N	84					229
							92	9									
02	3103	X	2659	-0-	-444	-0-	313	1	2281	2	N	59	193	1			95
							65	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1	3021	2	N	148	186	1			57
							163	9									
04	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	324	1	2635	2	N	117					174
							129	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	887	2	97	9	N	88	148	1			162
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1004	2	125	9	N	114					276
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	989	2	65	9	N	59	179	1			156
02	957	N	608	-0-	-349	-0-	601	2	7	9	N	6					162
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	979	2	19	9	N	17					179
04	1020	N	463	-0-	-557	-0-	463	2			N	-0-					179

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1968	-0-	-1032	926	324	1	1531	2	N	103	127	1			138
							113	9									
12	2934	N	2008	-0-	-926	-0-	335	1	1550	2	N	112					250
							123	9									
01	2077	N	1400	-0-	-677	-0-	290	1	1034	2	N	69	194	1			125
							76	9									
02	1914	N	1556	-0-	-358	-0-	313	1	1113	2	N	118	192	1			51
							130	9									
03	2015	N	1613	-0-	-402	-0-	335	1	1155	2	N	112					163
							123	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	313	1	1046	2	N	106	193	1			76
							117	9									

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	988	2	65	9	N	59					204
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	986	2	133	9	N	121	167	1			158
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	995	2	113	9	N	103					261
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	978	2	167	9	N	152	195	1			218
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1031	2	107	9	N	97	163	1			152
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	915	2	81	9	N	74	108	1			118

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	400	2	18	9	N	16					181
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	360	2	51	9	N	46	174	1			53
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	479	2	56	9	N	51					104
02	406	N	308	-0-	-98	-0-	285	2	23	9	N	21					125
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					125
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	455	2	35	9	N	32					157

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3279	-0-	-801	-0-	3075	2	204	9	N	185	385	1			92
12	3999	X	3638	-0-	-361	-0-	3403	2	235	9	N	214	176	1			130
01	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	3406	2	213	9	N	194					324
02	3509	X	3238	-0-	-271	-0-	3017	2	221	9	N	201	388	1			137
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	3237	2	241	9	N	219	195	1			161
04	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	3150	2	234	9	N	213	194	1			180

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5599	-0-	-101	-0-	5213	2	386	9	N	351	193	1			176
12	5890	X	5658	-0-	-232	-0-	5260	2	398	9	N	362	393	1			145
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5527	2	408	9	N	371	392	1			124
02	5423	X	5206	-0-	-217	-0-	4811	2	395	9	N	359	386	1			97
03	5797	X	5588	-0-	-209	-0-	5173	2	415	9	N	377	387	1			87
04	5730	X	5346	-0-	-384	-0-	4959	2	387	9	N	352	386	1			53

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4900	-0-	-320	-0-	4643	2	257	9	N	234	192	1			211
12	5394	X	4908	-0-	-486	-0-	4598	2	310	9	N	282	197	1			296
01	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	4350	2	309	9	N	281	389	1			188
02	4727	X	4400	-0-	-327	-0-	4113	2	287	9	N	261	390	1			59
03	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	4484	2	321	9	N	292	193	1			158
04	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	4275	2	299	9	N	272	385	1			45

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

11	7380	X	6902	-0-	-478	-0-	6500	2	402	9	N	365	387	1			152
12	7409	X	7126	-0-	-283	-0-	6709	2	417	9	N	379	198	1			333
01	7285	X	6680	-0-	-605	-0-	6324	2	356	9	N	324	393	1			264
02	6815	X	6460	-0-	-355	-0-	6102	2	358	9	N	325	393	1			196
03	7192	X	6923	-0-	-269	-0-	6525	2	398	9	N	362	390	1			168
04	6900	X	6579	-0-	-321	-0-	6220	2	359	9	N	326	388	1			106

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

11	4620	X	4223	-0-	-397	-0-	850	1	3151	2	N	202					278
							222	9									
12	4681	X	4359	-0-	-322	-0-	878	1	3269	2	N	193	196	1			275
							212	9									
01	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	800	1	3136	2	N	169	195	1			249
							186	9									
02	4263	X	3960	-0-	-303	-0-	821	1	2971	2	N	153	194	1			208
							168	9									
03	4464	X	4162	-0-	-302	-0-	828	1	3132	2	N	184	191	1			201
							202	9									
04	4230	X	4072	-0-	-158	-0-	793	1	3058	2	N	201	176	1			226
							221	9									

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	850	1	5366	2	N	469	586	1			107
							516	9									
12	7812	X	7265	-0-	-547	-0-	878	1	5869	2	N	471	195	1			383
							518	9									
01	7719	X	7126	-0-	-593	-0-	878	1	5718	2	N	482	780	1			85
							530	9									
02	7221	X	6376	-0-	-845	-0-	821	1	5075	2	N	436	193	1			328
							480	9									
03	7285	X	6748	-0-	-537	-0-	878	1	5358	2	N	465	574	1			219
							512	9									
04	7020	X	6332	-0-	-688	-0-	802	1	5095	2	N	395	383	1			231
							435	9									

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

11	3000	N	2427	-0-	-573	3038	2230	2	197	9	N	179	212	1			72
12	3100	N	2463	-0-	-637	2401	2251	2	212	9	N	193	193	1			72
01	3100	N	2456	-0-	-644	1757	2284	2	172	9	N	156					228
02	2900	N	2483	-0-	-417	1340	2288	2	195	9	N	177	191	1			214
03	3100	N	2592	-0-	-508	832	2394	2	198	9	N	180	372	1			22
04	3000	N	2411	-0-	-589	243	2235	2	176	9	N	160					182

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

11	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	2617	2	114	9	N	104					133
12	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2591	2	167	9	N	152	179	1			106
01	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2578	2	118	9	N	107	193	1			20
02	2639	X	2602	-0-	-37	-0-	2461	2	141	9	N	128					148
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2580	2	132	9	N	120	242	1			26
04	2730	X	2552	-0-	-178	-0-	2441	2	111	9	N	101					127

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

11	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	2851	2	243	9	N	221	181	1			299
12	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	2913	2	270	9	N	245	196	1			348
01	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	2875	2	239	9	N	217	196	1			369
02	3190	X	2903	-0-	-287	-0-	2658	2	245	9	N	223	389	1			203
03	3286	X	2943	-0-	-343	-0-	2697	2	246	9	N	224	193	1			234
04	3090	X	2772	-0-	-318	-0-	2550	2	222	9	N	202	179	1			257

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	324	1	1425	2	N	219	171	1			230
							241	9									
12	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	335	1	1400	2	N	228	348	1			110
							251	9									
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	335	1	1093	2	N	131					241
							144	9									
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	308	1	1058	2	N	155	171	1			225
							171	9									
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	335	1	1402	2	N	250	332	1			143
							275	9									
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	292	1	1252	2	N	139					282
							153	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	684	1	1787	2	N	131	191	1			205
							144	9									
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	707	1	1643	2	N	148	232	1			121
							163	9									
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	629	1	1714	2	N	137					258
							151	9									
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	661	1	1728	2	N	136	188	1			206
							150	9									
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	707	1	1798	2	N	143	185	1			164
							157	9									
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	684	1	1707	2	N	113	168	1			109
							124	9									

TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	1390	-0-	-1190	-0-	324	1	1042	2	N	22					74
							24	9									
12	2573	N	2249	-0-	-324	-0-	335	1	1819	2	N	86					160
							95	9									
01	2542	N	1658	-0-	-884	-0-	335	1	1247	2	N	69	175	1			54
							76	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	313	1	989	2	N	54					108
							59	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	335	1	1837	2	N	96	170	1			34
							106	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	324	1	1798	2	N	105					139
							116	9									

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2228	-0-	2228	947863	2052	2	176	9	N	160	165	1			186
12	0	W	2222	-0-	2222	950085	2056	2	166	9	N	151	167	1			170
01	0	W	2022	-0-	2022	952107	1857	2	165	9	N	150	164	1			156
02	0	W	1795	-0-	1795	953902	1660	2	135	9	N	123	114	1			165
03	0	W	2023	-0-	2023	955925	1899	2	124	9	N	113	165	1			113
04	0	W	2383	-0-	2383	958308	2181	2	202	9	N	184	167	1			130

HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15435	2	484	9	N	440	387	1			242
12	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	15834	2	496	9	N	451	393	1			300
01	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	15599	2	523	9	N	475	569	1			206
02	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	14567	2	462	9	N	420	385	1			241
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15349	2	506	9	N	460	564	1			137
04	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	14617	2	541	9	N	492	391	1			238

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2024

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2654	2	26	9	N	24					142
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2805	2	43	9	N	39					181
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2169	2	32	9	N	29					210
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2404	2	37	9	N	34					244
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2567	2	25	9	N	23					267
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					267

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	553	-0-	-377	-0-	506	2	47	9	N	43					421
12	806	N	472	-0-	-334	-0-	436	2	36	9	N	33	166	1			288
01	713	N	272	-0-	-441	-0-	248	2	24	9	N	22					310
02	522	N	201	-0-	-321	-0-	195	2	6	9	N	5					315
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	N	3					318
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					318

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3742	-0-	-578	-0-	3720	2	22	9	N	20					255
12	4433	X	3722	-0-	-711	-0-	3715	2	7	9	N	6					261
01	4433	X	1972	-0-	-2461	-0-	1971	2	1	9	N	1					262
02	3944	X	2789	-0-	-1155	-0-	2763	2	26	9	N	24					286
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	3728	2	85	9	N	77	179	1			184
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					184

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5911	2	66	9	N	60	362	1			123
12	6076	X	5853	-0-	-223	-0-	5803	2	50	9	N	45					168
01	6138	X	4867	-0-	-1271	-0-	4814	2	53	9	N	48					216
02	5742	X	5095	-0-	-647	-0-	5033	2	62	9	N	56	182	1			90
03	6138	X	4619	-0-	-1519	-0-	4573	2	46	9	N	42					132
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					132

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1627	2	81	9	N	74					401
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1857	2	37	9	N	34	186	1			249
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1827	2	52	9	N	47					296
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1861	2	40	9	N	36					332
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2846	2	33	9	N	30					362
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					362

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3320	-0-	-160	-0-	3044	2	276	9	N	251	164	1			452
12	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3092	2	215	9	N	195	174	1			473
01	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-	2381	2	175	9	N	159	185	1			447
02	3219	X	2965	-0-	-254	-0-	2760	2	205	9	N	186	338	1			295
03	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	2974	2	233	9	N	212	160	1			347
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					347

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					377
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

11	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	1210	2	66	9	N	60					247
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1739	2	102	9	N	93	188	1			152
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1658	2	75	9	N	68					220
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1373	2	66	9	N	60	182	1			98
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1661	2	100	9	N	91					189
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					189

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

11	3390	X	3122	-0-	-268	-0-	3110	2	12	9	N	11					178
12	3503	X	2875	-0-	-628	-0-	2803	2	72	9	N	65					243
01	3348	X	2609	-0-	-739	-0-	2586	2	23	9	N	21					264
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3323	2	48	9	N	44					308
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3374	2	75	9	N	68	194	1			182
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					182

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3468	2	224	9	N	204	174	1			581
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3428	2	222	9	N	202	370	1			413
*01	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	3306	2	144	9	N	131	184	1			360
*02	3654	X	3284	-0-	-370	-0-	3152	2	132	9	N	120					480
*03	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	3304	2	178	9	N	162	164	1			478
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					478

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

11	3840	X	3133	-0-	-707	-0-	3083	2	50	9	N	45					265
12	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	3621	2	94	9	N	85					350
01	3906	X	2911	-0-	-995	-0-	2863	2	48	9	N	44					394
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3644	2	120	9	N	109	256	1			247
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3661	2	102	9	N	93					340
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					340

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3610	2	128	9	N	116					671
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3398	2	167	9	N	152	361	1			462
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3137	2	120	9	N	109					571
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3050	2	132	9	N	120	191	1			500
03	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2711	2	110	9	N	100	167	1			433
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					433

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

11	5130	X	4790	-0-	-340	-0-	4777	2	13	9	N	12	167	1			352
12	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	4883	2	112	9	N	102	176	1			278
01	5146	X	4753	-0-	-393	-0-	4675	2	78	9	N	71					349
02	4814	X	4422	-0-	-392	-0-	4253	2	169	9	N	154	185	1			318
03	5146	X	4585	-0-	-561	-0-	4482	2	103	9	N	94					412
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					412

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4032	-0-	-438	-0-	3937	2	95	9	N	86	188	1			343
12	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	3974	2	112	9	N	102					445
01	4340	X	1845	-0-	-2495	-0-	1784	2	61	9	N	55					500
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4004	2	128	9	N	116					616
*03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4800	2	28	9	N	25	193	1			448
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					448

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1040	2	76	9	N	69					225
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1116	2	114	9	N	104					329
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1113	2	30	9	N	27					356
*02	1073	N	809	-0-	-264	-0-	706	2	103	9	N	94					450
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	966	2	55	9	N	50	183	1			317
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					317

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2743	-0-	-347	-0-	2619	2	124	9	N	113					427
12	3193	X	2366	-0-	-827	-0-	2316	2	50	9	N	45	170	1			302
01	3193	X	2308	-0-	-885	-0-	2277	2	31	9	N	28					330
02	2639	X	2610	-0-	-29	-0-	2522	2	88	9	N	80					410
*03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3427	2	171	9	N	155	172	1			393
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					393

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3306	-0-	-234	-0-	3231	2	75	9	N	68					292
12	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	3360	2	86	9	N	78					370
01	3472	X	2539	-0-	-933	-0-	2466	2	73	9	N	66					436
02	3190	X	1234	-0-	-1956	-0-	1210	2	24	9	N	22	179	1			279
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3265	2	189	9	N	172					451
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					451

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	789	2	164	9	N	149	369	1			283
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					283
01	1550	N	125	-0-	-1425	-0-	125	2			N	-0-					283
02	928	N	299	-0-	-629	-0-	299	2			N	-0-					283
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					283
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					283

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 10050 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4245	2	87	9	N	79					297
12	4929	X	4490	-0-	-439	-0-	4401	2	89	9	N	81	183	1			195
01	4929	X	4252	-0-	-677	-0-	4158	2	94	9	N	85					280
02	4611	X	4141	-0-	-470	-0-	4068	2	73	9	N	66					346
03	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	4233	2	57	9	N	52	188	1			210
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					210

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3637	-0-	-353	-0-	3408	2	229	9	N	208	192	1			561
12	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	3494	2	242	9	N	220	362	1			419
*01	4123	X	3146	-0-	-977	-0-	3058	2	88	9	N	80					499
*02	3857	X	2723	-0-	-1134	-0-	2665	2	58	9	N	53	188	1			364
*03	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	3266	2	105	9	N	95					459
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					459

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1508	2	149	9	N	135					693
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1613	2	87	9	N	79	515	1			257
01	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	978	2	28	9	N	25					282
02	1479	N	698	-0-	-781	-0-	606	2	92	9	N	84					366
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1160	2	113	9	N	103	161	1			308
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					308

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1564	-0-	-446	-0-	1539	2	25	9	N	23					218
12	2139	N	1615	-0-	-524	-0-	1586	2	29	9	N	26					244
01	2139	N	1226	-0-	-913	-0-	1215	2	11	9	N	10					254
02	1508	N	1156	-0-	-352	-0-	1115	2	41	9	N	37	186	1			105
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	N	7					112
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					112

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4420	2	295	9	N	268	170	1			352
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4668	2	343	9	N	312	379	1			285
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4706	2	319	9	N	290	185	1			390
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4532	2	263	9	N	239	384	1			245
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5055	2	293	9	N	266	359	1			152
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4937	-0-	-73	-0-	4865	2	72	9	N	65					236
12	4836	X	4581	-0-	-255	-0-	4516	2	65	9	N	59					295
01	4898	X	3464	-0-	-1434	-0-	3423	2	41	9	N	37					332
02	4785	X	4276	-0-	-509	-0-	4225	2	51	9	N	46	177	1			201
03	5115	X	4250	-0-	-865	-0-	4211	2	39	9	N	35					236
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					236

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1549	-0-	-1391	-0-	1549	2			N	-0-					486
12	2759	X	2275	-0-	-484	-0-	2222	2	53	9	N	48	182	1			352
01	2542	X	1761	-0-	-781	-0-	1717	2	44	9	N	40					392
02	1914	X	1900	-0-	-14	-0-	1871	2	29	9	N	26					418
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2320	2	30	9	N	27					445
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					445

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	745	-0-	-155	-0-	743	2	2	9	N	2					387
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					387
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					387
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					387
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					387
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					387

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5269	2	268	9	N	244	193	1			272
12	5394	X	4955	-0-	-439	-0-	4671	2	284	9	N	258	181	1			349
01	5394	X	4616	-0-	-778	-0-	4480	2	136	9	N	124					473
02	5365	X	3561	-0-	-1804	-0-	3425	2	136	9	N	124	180	1			417
03	5735	X	3613	-0-	-2122	-0-	3471	2	142	9	N	129	185	1			361
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					361

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6687	2	207	9	N	188	177	1			88
12	6944	X	6922	-0-	-22	-0-	6742	2	180	9	N	164	178	1			74
01	7130	X	6094	-0-	-1036	-0-	5920	2	174	9	N	158					232
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6498	2	182	9	N	165	185	1			212
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7328	2	207	9	N	188	182	1			218
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					218

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	56	-0-	-964	-0-	56	2			N	-0-					54
12	744	N	8	-0-	-736	-0-	8	2			N	-0-					54
01	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-					54
02	58	N	6	-0-	-52	-0-	6	2			N	-0-					54
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					54
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					54

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2430	2	139	9	N	126					405
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2246	2	76	9	N	69	193	1			281
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2079	2	107	9	N	97					378
*02	2494	X	760	-0-	-1734	-0-	745	2	15	9	N	14	178	1			214
*03	2666	X	686	-0-	-1980	-0-	686	2			N	-0-					214
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					214

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3132	2	15	9	N	14					299
12	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3162	2	32	9	N	29	184	1			144
01	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	2589	2	30	9	N	27					171
02	3045	X	2932	-0-	-113	-0-	2899	2	33	9	N	30					201
03	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	2807	2	14	9	N	13					214
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					214

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2387	2	116	9	N	105	187	1			267
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2390	2	138	9	N	125					392
01	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	2210	2	94	9	N	85	176	1			301
02	2320	X	2304	-0-	-16	-0-	2192	2	112	9	N	102	188	1			215
03	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	2277	2	113	9	N	103					318
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					318

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2781	2	83	9	N	75	187	1			281
12	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	2694	2	83	9	N	75					356
01	3379	X	2164	-0-	-1215	-0-	2105	2	59	9	N	54					410
02	3161	X	2856	-0-	-305	-0-	2750	2	106	9	N	96	180	1			326
03	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	2776	2	101	9	N	92	179	1			239
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					239

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3923	-0-	-277	-0-	3578	2	345	9	N	314	361	1			339
12	4340	X	3104	-0-	-1236	-0-	2782	2	322	9	N	293	195	1			437
01	4340	X	3221	-0-	-1119	-0-	2942	2	279	9	N	254	193	1			498
02	4060	X	3035	-0-	-1025	-0-	2699	2	336	9	N	305	531	1			272
03	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	3506	2	323	9	N	294	186	1			380
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					380

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	8816	2	837	9	N	761	714	1			424
12	8990	X	8025	-0-	-965	-0-	7201	2	824	9	N	749	711	1			462
01	8990	X	8340	-0-	-650	-0-	7596	2	744	9	N	676	734	1			404
02	9338	X	6865	-0-	-2473	-0-	6157	2	708	9	N	644	533	1			515
03	9982	X	7773	-0-	-2209	-0-	7070	2	703	9	N	639	704	1			450
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					450

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

MO																	
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	994	-0-	604	B	-4153	22	1	972	2	N	-0-				15
12	0	N	306	-0-	306	B	-3847	58	1	248	2	N	-0-				15
01	620	N	687	-0-	67	B	-3780	62	1	625	2	N	-0-				15
02	580	N	531	-0-	-49	B	-3780	56	1	475	2	N	-0-				15
03	310	N	582	-0-	272	B	-3508	62	1	520	2	N	-0-				15
04	600	N	555	-0-	-45	B	-3508	60	1	495	2	N	-0-				15

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

MO																	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

MO																	
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

MO																	
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		18	-0-	18		18	18	1		N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		18				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		18				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		18				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		18				N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12263 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF. 12118 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF. 12178 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF. 12217 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 12284 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	372	1	94	3	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	384	1	87	3	N	-0-					-0-
01	496	N	56	-0-	-440	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	464	N	66	-0-	-398	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF. 12254 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					21
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					21
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					21
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	N	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	372	1	355	3	N	-0-					3
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	384	1	348	3	N	-0-					3
01	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	3			N	-0-					3
02	696	N	275	-0-	-421	-0-	44	1	231	3	N	-0-					-0-
*03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	372	1	1655	3	N	3					124
							3	9									
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	384	1	1720	3	N	-0-					124
01	2077	N	1339	-0-	-738	-0-	1339	3			N	-0-					124
02	1972	N	1471	-0-	-501	-0-	206	1	1266	3	N	-0-					115
*03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					115
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					115

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					89

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	539	-0-	-271	-0-	378	2	161	9	N	146	184	1			172
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	346	2	185	9	N	168	182	1			158
01	589	N	277	-0-	-312	-0-	122	2	155	9	N	141	182	1			117
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	264	2	209	9	N	190	197	1			110
03	527	N	248	-0-	-279	-0-	65	2	183	9	N	166	174	1			102
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					102

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2144	-0-	-1846	-0-	2052	2	92	9	N	84	184	1			140
12	4123	X	1679	-0-	-2444	-0-	1589	2	90	9	N	82					222
01	3751	X	1635	-0-	-2116	-0-	1572	2	63	9	N	57	186	1			93
02	3509	X	3170	-0-	-339	-0-	3017	2	153	9	N	139					232
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2740	2	151	9	N	137	191	1			178
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					178

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1098	2	143	9	N	130					240
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1112	2	138	9	N	125	195	1			170
01	1240	N	906	-0-	-334	-0-	816	2	90	9	N	82					252
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	999	2	102	9	N	93	167	1			178
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1087	2	116	9	N	105	170	1			113
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					113

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1019	2	84	9	N	76					213
12	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1077	2	90	9	N	82	200	1			95
01	1147	N	978	-0-	-169	-0-	895	2	83	9	N	75					170
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1214	2	86	9	N	78	193	1			55
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1077	2	85	9	N	77					132
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					132

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	71	-0-	-289	-0-	71	2			N	-0-					85
12	310	X	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-					85
01	217	X	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					85
02	145	X	42	-0-	-103	-0-	42	2			N	-0-					85
03	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					85
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					85

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 295713 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 16020 PERF.12758 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	244	-0-	-146	-0-	207	2	37	9	N	34					50
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					50
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3					53
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	2	8	9	N	7					60
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					60
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					60

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	2			N	-0-					13
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					13
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					13
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	349	2	14	9	N	13					26
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	339	2	14	9	N	13					39
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	2	18	9	N	16	46	1			9

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	60	1	3783	2	N	-0-					43
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	62	1	3750	2	N	-0-					43
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	62	1	2979	2	N	-0-					43
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	58	1	3768	2	N	-0-					43
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	62	1	4099	2	N	-0-					43
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	60	1	3797	2	N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1825	-0-	-545	-0-	1108	2	717	9	Y	652	551	1			259
12	2449	X	1360	-0-	-1089	-0-	796	2	564	9	Y	513	507	1			265
01	2449	X	1255	-0-	-1194	-0-	820	2	435	9	Y	395	364	1			296
02	2291	X	721	-0-	-1570	-0-	321	2	400	9	Y	364	181	1			479
03	2449	X	1099	-0-	-1350	-0-	796	2	303	9	Y	275	359	1			395
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3249	2	222	9	Y	202	176	1			421

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

11	720	N	471	-0-	-249	-0-	10	1	417	2	Y	40	2	1			179
							44	9									
12	837	N	310	-0-	-527	-0-	270	2	40	9	Y	36					215
01	1023	N	405	-0-	-618	-0-	300	2	105	9	Y	95	2	1			308
02	464	N	146	-0-	-318	-0-	132	2	14	9	Y	13	177	1			144
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	448	2	Y	7	2	1			149
							8	9									
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	877	2	Y	45					194
							50	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1480	2	118	9	N	107	190	1			77
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1596	2	21	9	N	19					96
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	943	2	70	9	N	64					160
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					160
03	930	N	161	-0-	-769	-0-	144	2	17	9	N	15					175
04	900	N	573	-0-	-327	-0-	556	2	17	9	N	15					190

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

11	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	1044	1	8512	2	N	150	190	1			104
							165	9									
12	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	1079	1	9166	2	N	126					230
							139	9									
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1079	1	467	2	N	37	192	1			75
							41	9									
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	1009	1	1008	2	N	50					125
							55	9									
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1079	1	3369	2	N	108					233
							119	9									
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1044	1	2075	2	N	67	195	1			105
							74	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8630	2	98	9	N	89	188	1			137
12	7440	X	7088	-0-	-352	-0-	6968	2	120	9	N	109	119	1			127
01	7781	X	7044	-0-	-737	-0-	6877	2	167	9	N	152	266	1			13
02	8439	X	8243	-0-	-196	-0-	8162	2	81	9	N	74					87
03	9021	X	5524	-0-	-3497	-0-	5444	2	80	9	N	73					160
04	8730	X	6793	-0-	-1937	-0-	6685	2	108	9	N	98	193	1			65

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5880	-0-	-360	-0-	1044	1	4584	2	N	229	373	1			258
							252	9									
12	6851	X	6019	-0-	-832	-0-	1079	1	4657	2	N	257	190	1			325
							283	9									
01	6851	X	3529	-0-	-3322	-0-	1079	1	2348	2	N	93	190	1			228
							102	9									
02	6409	X	4843	-0-	-1566	-0-	1009	1	3668	2	N	151	174	1			205
							166	9									
03	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	1079	1	4380	2	N	270	383	1			92
							297	9									
04	5880	X	3982	-0-	-1898	-0-	1044	1	2660	2	N	253	195	1			150
							278	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4978	2	124	9	N	113	189	1			293
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5609	2	133	9	N	121	197	1			217
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6058	2	109	9	N	99	191	1			125
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5501	2	153	9	N	139					264
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5633	2	135	9	N	123	190	1			197
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4902	2	120	9	N	109	195	1			111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

11	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	2909	2	164	9	N	149	184	1			211
12	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	3029	2	143	9	N	130	180	1			161
01	3224	X	2332	-0-	-892	-0-	2211	2	121	9	N	110					271
02	2987	X	2888	-0-	-99	-0-	2743	2	145	9	N	132	177	1			226
03	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	2920	2	158	9	N	144	184	1			186
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					186

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

11	4920	X	4675	-0-	-245	-0-	4545	2	130	9	N	118	189	1			127
12	5270	X	4876	-0-	-394	-0-	4749	2	127	9	N	115					242
01	5270	X	4836	-0-	-434	-0-	4700	2	136	9	N	124	184	1			182
02	4930	X	4544	-0-	-386	-0-	4412	2	132	9	N	120	180	1			122
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4922	2	150	9	N	136					258
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					258

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	4235	2	227	9	N	206	180	1			209
12	5115	X	4033	-0-	-1082	-0-	3823	2	210	9	N	191	181	1			219
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5774	2	202	9	N	184	189	1			214
02	4611	X	4541	-0-	-70	-0-	4282	2	259	9	N	235	190	1			259
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4665	2	264	9	N	240	370	1			129
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					129

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

11	14B2 EXT		358	-0-	358	5218	358	2			N	-0-					80
12	5497	X	279	-0-	-5218	-0-	279	2			N	-0-					80
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1091	2	29	9	N	26					106
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1048	2	77	9	N	70					176
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1424	2	120	9	N	109	180	1			105
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					105

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	999	-0-	-45	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2123	-0-	-877	42	2115	2	8	9	N	7					66
12	2206	N	2164	-0-	-42	-0-	2154	2	10	9	N	9					75
01	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2117	2	13	9	N	12	67	1			20
02	2059	N	1957	-0-	-102	-0-	1955	2	2	9	N	2					22
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2083	2	1	9	N	1					23
04	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	1991	2	28	9	N	25					48

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4355	2	39	9	N	35					106
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4422	2	31	9	N	28	119	1			15
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4428	2	44	9	N	40					55
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4145	2	41	9	N	37					92
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4354	2	34	9	N	31					123
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4083	2	50	9	N	45					168

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4236	2	29	9	N	26					93
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4535	2	7	9	N	6	51	1			48
01	4464	X	3395	-0-	-1069	-0-	3373	2	22	9	N	20					68
02	4176	X	4081	-0-	-95	-0-	4081	2			N	-0-					68
03	4557	X	3122	-0-	-1435	-0-	3079	2	43	9	N	39					107
04	4410	X	3165	-0-	-1245	-0-	3124	2	41	9	N	37					144

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					100
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	62	1			38
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					38
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					38
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					38
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					38

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000 #	16260	-0-	-1740	-0-	16260	2			N	-0-					18
12	18973 R	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					18
01	18507 #	5493	-0-	-13014	-0-	5493	2			N	-0-					18
02	17313 #	-0-	-0-	-17313	-0-					N	-0-					18
*03	18972 #	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					18
04	18360 #	-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-					18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	2	N	12					142
							13	9									
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	91	1	1573	2	N	6					148
							7	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	65	1	984	2	N	-0-					148
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	94	1	1519	2	N	3					151
							3	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	121	1	1662	2	N	7	139	1			19
							8	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	119	1	1579	2	N	18					37
							20	9									

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	N	-0-					132
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-					132
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	1					133
							1	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	N	-0-					133
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-					133
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	7					140
							8	9									

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OPAL OPERATING COMPANY LLC 624732
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	625	-0-	-398	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	#	124	-0-	-1916	-0-	116	3	8	9	Y	7					65
12	2108	#	756	-0-	-1352	-0-	739	3	17	9	Y	15					80
01	626	R	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	Y	1					81
02	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1041	3	11	9	Y	10					91
03	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1403	3	22	9	Y	20	81	1			30
04	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1418	3	6	9	Y	5					35

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					11
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					11
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					11

MATHERS (MORROW) //CONT.// 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					15
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					15
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					15
02	986	N	784	-0-	-202	-0-	784	3			N	-0-					15
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					15
04	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					15

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	539	-0-	-128	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*04	660	N	292	-0-	-368	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15	9	Y	14					151
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	580	2	22	9	Y	20					171
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	Y	9					180
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	484	2	17	9	Y	15					195
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					195
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	460	2	26	9	Y	24					219

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2640	-0-		-420	-0-	2	1	2616	2	Y	20					177
								22	9									
12	3038	X	2823	-0-		-215	-0-	74	1	2698	2	Y	46					223
								51	9									
01	3038	X	2878	-0-		-160	-0-	74	1	2776	2	Y	25					248
								28	9									
02	2842	X	2497	-0-		-345	-0-	70	1	2409	2	Y	16					264
								18	9									
03	2914	X	2572	-0-		-342	-0-	74	1	2486	2	Y	11					275
								12	9									
*04	2790	X	2534	-0-		-256	-0-	19	1	2502	2	Y	12	182	1			105
								13	9									

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6150	-0-		-1050	-0-	6044	2	106	9	Y	96					198
12	6975	X	6761	-0-		-214	-0-	6618	2	143	9	Y	130					328
01	6975	X	6450	-0-		-525	-0-	6378	2	72	9	Y	65	178	1			215
02	5945	X	4780	-0-		-1165	-0-	4690	2	90	9	Y	82	180	1			117
03	6758	X	5908	-0-		-850	-0-	5802	2	106	9	Y	96					213
*04	6540	X	5405	-0-		-1135	-0-	5304	2	101	9	Y	92					305

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3892	-0-		-158	-0-	360	1	3475	2	Y	52					98
								57	9									
12	4185	X	3801	-0-		-384	-0-	372	1	3386	2	Y	39					137
								43	9									
01	4185	X	3261	-0-		-924	-0-	372	1	2853	2	Y	33					170
								36	9									
02	3915	X	1195	-0-		-2720	-0-	348	1	840	2	Y	6					176
								7	9									
03	4185	X	1969	-0-		-2216	-0-	372	1	1589	2	Y	7					183
								8	9									
*04	3900	X	2914	-0-		-986	-0-	360	1	2537	2	Y	15					198
								17	9									

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3800	-0-		-1270	-0-	4	1	3765	2	Y	28					242
								31	9									
12	4774	X	3891	-0-		-883	-0-	112	1	3742	2	Y	34	4	1			272
								37	9									
01	4495	X	3654	-0-		-841	-0-	112	1	3523	2	Y	17	181	1			108
								19	9									
02	3973	X	3483	-0-		-490	-0-	104	1	3320	2	Y	54	5	1			157
								59	9									
03	4030	X	3708	-0-		-322	-0-	112	1	3578	2	Y	16	5	1			168
								18	9									
*04	3880	X	3880	-0-		-0-	-0-	32	1	3842	2	Y	5					173
								6	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	240	1	4924	2	Y	85					108
							94	9									
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	248	1	4513	2	Y	75					183
							83	9									
01	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	248	1	2661	2	Y	74	181	1			76
							81	9									
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	232	1	4378	2	Y	46					122
							51	9									
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	248	1	4801	2	Y	68					190
							75	9									
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	240	1	4385	2	Y	75					265
							83	9									

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

11	4890	X	4114	-0-	-776	-0-	4026	2	88	9	N	80					187
12	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	4668	2	150	9	N	136	1	1			322
01	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	4234	2	99	9	N	90	177	1			235
02	4611	X	4130	-0-	-481	-0-	4017	2	113	9	N	103	176	1			162
03	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	4334	2	146	9	N	133	1	1			294
*04	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4220	2	141	9	N	128	326	1			96

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

11	1170	N	902	-0-	-268	-0-	863	2	39	9	Y	35					240
12	806	N	328	-0-	-478	-0-	324	2	4	9	Y	4					244
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	299	2	13	9	Y	12					256
02	870	N	147	-0-	-723	-0-	145	2	2	9	Y	2					258
03	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			Y	-0-					258
*04	300	N	45	-0-	-255	-0-	44	2	1	9	Y	1	171	1			88

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	72	1	4554	2	Y	175	180	1			212
							193	9									
12	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	4581	2	109	9	Y	99	183	1			128
01	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	4408	2	121	9	Y	110	2	1			236
02	4495	X	4381	-0-	-114	-0-	4252	2	129	9	Y	117	181	1			172
03	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	4539	2	140	9	Y	127	186	1			113
*04	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	4412	2	134	9	Y	122					235

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

11	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	3425	2	79	9	Y	72	183	1			193
12	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3580	2	65	9	Y	59	1	1			251
01	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	3570	2	72	9	Y	65	184	1			132
02	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3197	2	87	9	Y	79					211
03	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3438	2	77	9	Y	70	1	1			280
*04	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	3289	2	66	9	Y	60	177	1			163

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

11	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2571	2	44	9	N	40					162
12	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2771	2	37	9	N	34					196
01	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	2479	2	45	9	N	41	181	1			56
02	2552	X	2366	-0-	-186	-0-	2318	2	48	9	N	44					100
03	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	2543	2	43	9	N	39					139
*04	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	2447	2	42	9	N	38					177

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7965	-0-	-555	-0-	7792	2	173	9	N	157	175	1			131
12	8804	X	8218	-0-	-586	-0-	8031	2	187	9	N	170	184	1			117
01	8494	X	7523	-0-	-971	-0-	7360	2	163	9	N	148	1	1			264
02	7772	X	7735	-0-	-37	-0-	7541	2	194	9	N	176	352	1			88
03	8246	X	7393	-0-	-853	-0-	7263	2	130	9	N	118	1	1			205
*04	7980	X	7686	-0-	-294	-0-	7534	2	152	9	N	138	179	1			164

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	6366	-0-	-1854	-0-	6255	2	111	9	N	101	174	1			200
12	8246	X	4263	-0-	-3983	-0-	4209	2	54	9	N	49	1	1			248
01	7595	X	6648	-0-	-947	-0-	6526	2	122	9	N	111	1	1			358
02	6670	X	6339	-0-	-331	-0-	6237	2	102	9	N	93	161	1			290
03	7130	X	6646	-0-	-484	-0-	6540	2	106	9	N	96	1	1			385
*04	6420	X	6293	-0-	-127	-0-	6206	2	87	9	N	79	336	1			128

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4783	-0-	-1487	-0-	4695	2	88	9	N	80					251
12	6479	X	5031	-0-	-1448	-0-	4937	2	94	9	N	85	1	1			335
01	6479	X	5317	-0-	-1162	-0-	5230	2	87	9	N	79	185	1			229
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4654	2	102	9	N	93	180	1			142
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5233	2	81	9	N	74	1	1			215
*04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5195	2	85	9	N	77	174	1			118

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	2	1	3574	2	N	102	176	1			253
							112	9									
12	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	74	1	3787	2	N	98	208	1			143
							108	9									
01	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	26	1	3420	2	N	116					259
							128	9									
02	3799	X	3542	-0-	-257	-0-	3380	2	162	9	N	147	209	1			197
03	3968	X	3915	-0-	-53	-0-	3803	2	112	9	N	102	37	1			262
*04	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	3536	2	70	9	N	64					326

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5333	-0-	-1597	-0-	2	1	5203	2	N	116	168	1			137
							128	9									
12	6789	X	5128	-0-	-1661	-0-	74	1	4977	2	N	70	1	1			206
							77	9									
01	6789	X	4791	-0-	-1998	-0-	74	1	4625	2	N	84	55	1			235
							92	9									
02	5423	X	3342	-0-	-2081	-0-	70	1	3203	2	N	63	173	1			125
							69	9									
03	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	74	1	5008	2	N	99	1	1			223
							109	9									
*04	5340	X	4908	-0-	-432	-0-	22	1	4791	2	N	86	189	1			120
							95	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4557	-0-	-813	-0-	2	1	4427	2	N	116	181	1			217
							128	9									
12	5239	X	4494	-0-	-745	-0-	74	1	4321	2	N	90	222	1			85
							99	9									
01	5146	X	4774	-0-	-372	-0-	74	1	4522	2	N	162					247
							178	9									
02	4727	X	4301	-0-	-426	-0-	70	1	4060	2	N	155	231	1			171
							171	9									
03	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	74	1	4403	2	N	126	53	1			244
							139	9									
*04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	22	1	4739	2	N	111	174	1			181
							122	9									

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7713	-0-	-327	-0-	4	1	7668	2	N	37					246
							41	9									
12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	112	1	7630	2	N	21	16	1			251
							23	9									
01	6107	X	5407	-0-	-700	-0-	112	1	5280	2	N	14					265
							15	9									
02	7453	X	3789	-0-	-3664	-0-	104	1	3655	2	N	27	17	1			275
							30	9									
03	7967	X	5011	-0-	-2956	-0-	112	1	4877	2	N	20	20	1			275
							22	9									
*04	7710	X	4634	-0-	-3076	-0-	22	1	4600	2	N	11	175	1			111
							12	9									

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	243	1	6154	2	N	201	177	1			171
							221	9									
12	6789	X	6402	-0-	-387	-0-	251	1	5941	2	N	191	228	1			134
							210	9									
01	6789	X	4983	-0-	-1806	-0-	248	1	4524	2	N	192	163	1			163
							211	9									
02	6409	X	6320	-0-	-89	-0-	232	1	5831	2	N	234	232	1			165
							257	9									
03	6851	X	6634	-0-	-217	-0-	248	1	6144	2	N	220	237	1			148
							242	9									
*04	6630	X	6598	-0-	-32	-0-	240	1	6156	2	N	184	183	1			149
							202	9									

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	12416	-0-	-1294	-0-	2	1	12108	2	N	278	182	1			217
							306	9									
12	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	74	1	13730	2	N	362	363	1			216
							398	9									
01	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	74	1	13785	2	N	281	179	1			318
							309	9									
02	12934	X	12339	-0-	-595	-0-	70	1	11972	2	N	270	364	1			224
							297	9									
03	14198	X	12870	-0-	-1328	-0-	74	1	12451	2	N	314	352	1			186
							345	9									
*04	13740	X	12044	-0-	-1696	-0-	19	1	11705	2	N	291	353	1			124
							320	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	750	1	5872	2	N	189	323	1			108
							208	9									
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	775	1	5897	2	N	165	180	1			93
							182	9									
01	6975	X	6471	-0-	-504	-0-	775	1	5447	2	N	226	4	1			315
							249	9									
02	6612	X	5833	-0-	-779	-0-	725	1	4856	2	N	229					544
							252	9									
03	7068	X	925	-0-	-6143	-0-	775	1	3	2	N	134	183	1			495
							147	9									
*04	6840	X	5537	-0-	-1303	-0-	750	1	4570	2	N	197	347	1			345
							217	9									

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

11	11430	X	10640	-0-	-790	-0-	4	1	10397	2	N	217	181	1			232
							239	9									
12	11780	X	10753	-0-	-1027	-0-	112	1	10364	2	N	252	370	1			114
							277	9									
01	11780	X	9478	-0-	-2302	-0-	112	1	9122	2	N	222	4	1			332
							244	9									
02	10469	X	9417	-0-	-1052	-0-	104	1	9068	2	N	223	350	1			205
							245	9									
03	11191	X	403	-0-	-10788	-0-	112	1	8	2	N	257	186	1			276
							283	9									
*04	10650	X	10186	-0-	-464	-0-	32	1	9911	2	N	221	353	1			144
							243	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

11	11820	X	11249	-0-	-571	-0-	11056	2	193	9	N	175	137	1			123
12	12090	X	11475	-0-	-615	-0-	11279	2	196	9	N	178	126	1			175
01	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13136	2	508	9	N	462	525	1			112
02	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	12832	2	452	9	N	411	309	1			214
03	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13468	2	427	9	N	388	385	1			217
04	13200	X	13017	-0-	-183	-0-	12681	2	336	9	N	305	352	1			170

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8495	2	144	9	N	131	145	1			87
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8666	2	182	9	N	165	160	1			92
01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10093	2	193	9	N	175	161	1			106
02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9859	2	155	9	N	141	158	1			89
03	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10348	2	129	9	N	117	117	1			89
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9744	2	149	9	N	135	87	1			137

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	143	241	1			160
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	87	112	1			135
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	128	91	1			172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	93	1			195
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	80	1			190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	125	1			158

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

11	8880	X	6653	-0-	-2227	-0-	240	1	6413	2	N	-0-					5
12	8835	X	5366	-0-	-3469	-0-	248	1	5118	2	N	-0-					5
01	8835	X	4120	-0-	-4715	-0-	248	1	3872	2	N	-0-					5
02	8265	X	4355	-0-	-3910	-0-	232	1	4123	2	N	-0-					5
03	6944	X	4455	-0-	-2489	-0-	248	1	4201	2	N	5					10
							6	9									
*04	6660	X	6238	-0-	-422	-0-	240	1	5998	2	N	-0-					10

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12183	S	12183	-0-	-0-	-0-	900	1	11283	2	N	-0-					-0-
12	12892	S	12892	-0-	-0-	-0-	930	1	11962	2	N	-0-					-0-
01	12055	S	12055	-0-	-0-	-0-	930	1	11125	2	N	-0-					-0-
02	12516	S	12516	-0-	-0-	-0-	870	1	11646	2	N	-0-					-0-
03	11754	S	11754	-0-	-0-	-0-	930	1	10824	2	N	-0-					-0-
*04	10679	S	10679	-0-	-0-	-0-	900	1	9779	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

11	45690	X	45207	-0-	-483	-0-	45207	3			N	-0-					139
12	47120	X	46518	-0-	-602	-0-	46518	3			N	-0-					139
01	46934	X	45870	-0-	-1064	-0-	45870	3			N	-0-					139
02	43906	X	42354	-0-	-1552	-0-	42354	3			N	-0-					139
03	46934	X	44052	-0-	-2882	-0-	44040	3	12	9	N	11					150
04	45210	X	42684	-0-	-2526	-0-	42675	3	9	9	N	8					158

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

11	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			Y	-0-					44
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					44
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					44
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	303	2			Y	-0-					44
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	43	1	323	2	Y	-0-					44
*04	360	N	357	-0-	-3	-0-	14	1	330	2	Y	12					56
							13	9									

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					22
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			Y	-0-					22
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			Y	-0-					22
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					22
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					22
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					22

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-

FEDERAL -161- WELL #: 2 RRCID -> 293261 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948

11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CONATSER WELL #: 1623 RRCID -> 296757 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8073 - 8087

*03	375		117	-0-	-258	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	450		234	-0-	-216	-0-	234	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

11	14B2 EXT	3723	-0-	3723	17321	3644	2	79	9	N	72	192	1			30
12	14B2 EXT	3865	-0-	3865	21186	3797	2	68	9	N	62					92
01	14B2 EXT	1488	-0-	1488	22674	1452	2	36	9	N	33					125
02	14B2 EXT	3713	-0-	3713	26387	3654	2	59	9	N	54					179
03	14B2 EXT	2358	-0-	2358	28745	2315	2	43	9	N	39	192	1			26
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	28745					N	NO RPT					26

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					74
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					74
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					74
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					74
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					74
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					352
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-					352
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-					352
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	12	1	50	2	N	-0-					352
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					352
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					352

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	928	N	924	-0-	-4	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	930	N	359	-0-	-571	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2586	R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					115
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	116	3	20	9	N	18					133
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	118	3	8	9	N	7					140
02	348	#	96	-0-	-252	-0-	96	3			N	-0-					140
03	372	#	102	-0-	-270	-0-	102	3			N	-0-					140
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					140

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	3	N	-0-					249
12	496	#	453	-0-	-43	-0-	45	1	408	3	N	-0-					249
01	496	#	441	-0-	-55	-0-	44	1	397	3	N	-0-					249
02	464	#	333	-0-	-131	-0-	33	1	300	3	N	-0-					249
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	-0-					249
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					249

MCMORDIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 294929 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9408 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	N	-0-					178
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					178
01	248	#	139	-0-	-109	-0-	14	1	125	3	N	-0-					178
02	232	#	174	-0-	-58	-0-	17	1	157	3	N	-0-					178
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	21	1	186	3	N	-0-					178
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					178

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	65	1	397	3	N	24	186	1			125
							26	9									
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	70	1	432	3	N	29					154
							32	9									
01	558	N	469	-0-	-89	-0-	62	1	379	3	N	25					179
							28	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	N	23					202
							25	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	78	1	477	3	N	33					235
							36	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					235

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					22
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					22
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					22
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					22
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					22
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					22

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	147	1	906	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	152	1	932	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	148	1	912	3	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	121	1	745	3	N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	167	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	N	10					41
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	332	2	17	9	N	15					56
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	N	12					68
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	N	12					80
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					80
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	282	2	6	9	N	5					85

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5					69
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	274	2	8	9	N	7					76
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	267	2	9	9	N	8					84
02	261	N	209	-0-	-52	-0-	206	2	3	9	N	3					87
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	203	2	6	9	N	5					92
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	243	2	3	9	N	3	81	1			14

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	2440	2	22	9	N	20	93	1			34
12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	2416	2	19	9	N	17					51
01	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	2341	2	28	9	N	25					76
02	2378	N	2362	-0-	-16	-0-	2343	2	19	9	N	17					93
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2464	2	22	9	N	20					113
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2409	2	14	9	N	13					126

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	542	2	14	9	N	13					97
12	651	N	486	-0-	-165	-0-	480	2	6	9	N	5	84	1			18
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	540	2	6	9	N	5					23
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	648	2	20	9	N	18					41
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	2	11	9	N	10					51
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	547	2	14	9	N	13					64

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6					11
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					14
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	358	2	8	9	N	7					21
02	493	N	259	-0-	-234	-0-	253	2	6	9	N	5					26
03	496	N	270	-0-	-226	-0-	264	2	6	9	N	5					31
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2					33

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1413	2	13	9	N	12					88
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1449	2	14	9	N	13					101
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1528	2	19	9	N	17					118
02	1392	N	1328	-0-	-64	-0-	1311	2	17	9	N	15	111	1			22
03	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1436	2	17	9	N	15					37
04	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1410	2	9	9	N	8					45

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1824	2	21	9	N	19	103	1			11
12	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1900	2	8	9	N	7					18
01	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	1744	2	17	9	N	15					33
02	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1677	2	19	9	N	17					50
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1931	2	19	9	N	17					67
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1909	2	14	9	N	13	68	1			12

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WELLS, J. O.				WELL #: 4096	RRCID -> 241735		COMPL. DATE 05/22/2008				TOTAL DEPTH 12606		PERF.10766 - 12011			
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5					36
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	N	5					41
01	496	N	363	-0-	-133	-0-	361	2	2	9	N	2					43
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	N	8					51
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	204	2	6	9	N	5					56
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2					58
	WELLS, J.O.96				WELL #: 5	RRCID -> 243171		COMPL. DATE 09/26/2008				TOTAL DEPTH 12200		PERF.10672 - 11709			
11	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	2			N	-0-					60
12	589	N	288	-0-	-301	-0-	285	2	3	9	N	3					63
01	558	N	335	-0-	-223	-0-	327	2	8	9	N	7					70
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	N	5					75
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	253	2	6	9	N	5					80
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	N	9	68	1			21
	MOORE 63				WELL #: 3	RRCID -> 245038		COMPL. DATE 11/03/2008				TOTAL DEPTH 12395		PERF.10965 - 12219			
11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1783	2	17	9	N	15					133
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1875	2	6	9	N	5					138
01	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1849	2	20	9	N	18					156
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1752	2	19	9	N	17	98	1			75
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1892	2	20	9	N	18					93
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1862	2	19	9	N	17					110
	COOK 39				WELL #: 1	RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008				TOTAL DEPTH 12509		PERF.11227 - 12348			
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					65
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					65
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					65
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	N	6					71
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10					81
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					81
	MOORE 63				WELL #: 4	RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008				TOTAL DEPTH 12565		PERF.11323 - 12378			
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1251	2	8	9	N	7					80
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1266	2	6	9	N	5					85
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1235	2	9	9	N	8					93
02	1218	N	1186	-0-	-32	-0-	1177	2	9	9	N	8					101
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1237	2	8	9	N	7					108
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3					111
	HANSON 40				WELL #: 2	RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008				TOTAL DEPTH 12585		PERF.11136 - 12448			
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					63
12	651	N	530	-0-	-121	-0-	527	2	3	9	N	3					66
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					69
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	N	2					71
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	N	7					78
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					81

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

11	390	N	384	-0-	-6	-0-	378	2	6	9	N	5					29
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	N	7					36
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	370	2	9	9	N	8					44
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5					49
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	354	2	9	9	N	8					57
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	318	2	8	9	N	7					64

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

11	900	N	883	-0-	-17	-0-	830	2	53	9	N	48					178
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	854	2	62	9	N	56	167	1			67
01	930	N	827	-0-	-103	-0-	774	2	53	9	N	48					115
02	841	N	776	-0-	-65	-0-	719	2	57	9	N	52					167
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	823	2	79	9	N	72	174	1			65
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	2	13	9	N	12					77

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

11	2160	N	1937	-0-	-223	-0-	1896	2	41	9	N	37					102
12	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	1971	2	41	9	N	37					139
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2220	2	48	9	N	44	104	1			79
02	1885	N	1661	-0-	-224	-0-	1619	2	42	9	N	38					117
03	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1596	2	33	9	N	30	115	1			32
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	1975	2	39	9	N	35					67

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1051	2	7	9	N	6					132
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1113	2	12	9	N	11					143
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1085	2	13	9	N	12	94	1			61
02	1015	N	986	-0-	-29	-0-	975	2	11	9	N	10					71
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	N	16					87
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10					97

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

11	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	2050	2	14	9	N	13					53
12	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2051	2	22	9	N	20					73
01	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2053	2	14	9	N	13					86
02	2001	N	1880	-0-	-121	-0-	1856	2	24	9	N	22					108
03	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1968	2	19	9	N	17					125
04	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1954	2	11	9	N	10					135

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

11	4050	X	3463	-0-	-587	-0-	3422	2	41	9	Y	37					57
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3615	2	46	9	Y	42					99
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3671	2	54	9	Y	49	93	1			55
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3109	2	19	9	Y	17					72
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3391	2	30	9	Y	27	65	1			34
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3032	2	35	9	Y	32					66

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	656	2	8	9	Y	7					72
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	647	2	7	9	Y	6					78
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	616	2	12	9	Y	11					89
02	638	N	624	-0-	-14	-0-	617	2	7	9	Y	6					95
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	Y	8					103
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	Y	6					109

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5507	-0-	-343	-0-	5430	2	77	9	Y	70	113	1			61
12	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	5523	2	80	9	Y	73					134
01	5828	X	5439	-0-	-389	-0-	5365	2	74	9	Y	67	108	1			93
02	5423	X	5060	-0-	-363	-0-	4996	2	64	9	Y	58	7	1			144
03	5766	X	5464	-0-	-302	-0-	5386	2	78	9	Y	71	150	1			65
04	5520	X	5231	-0-	-289	-0-	5145	2	86	9	Y	78	90	1			53

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4267	-0-	-293	-0-	4215	2	52	9	N	47	81	1			93
12	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4334	2	76	9	N	69					162
01	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3912	2	55	9	N	50					212
02	4263	X	4217	-0-	-46	-0-	4127	2	90	9	N	82	201	1			93
03	4495	X	4397	-0-	-98	-0-	4284	2	113	9	N	103					196
04	4260	X	4168	-0-	-92	-0-	4127	2	41	9	N	37	129	1			104

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5986	-0-	-614	-0-	5934	2	52	9	Y	47	94	1			123
12	6727	X	6432	-0-	-295	-0-	6359	2	73	9	Y	66	91	1			98
01	6510	X	6058	-0-	-452	-0-	6000	2	58	9	Y	53					151
02	5800	X	5565	-0-	-235	-0-	5508	2	57	9	Y	52	97	1			106
03	6417	X	6397	-0-	-20	-0-	6342	2	55	9	Y	50	42	1			114
04	6210	X	6020	-0-	-190	-0-	5992	2	28	9	Y	25					139

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5205	-0-	-1125	-0-	5141	2	64	9	Y	58					105
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5380	2	75	9	Y	68					173
01	5394	X	5333	-0-	-61	-0-	5261	2	72	9	Y	65	107	1			131
02	5046	X	4676	-0-	-370	-0-	4625	2	51	9	Y	46	96	1			81
03	5394	X	5293	-0-	-101	-0-	5246	2	47	9	Y	43					124
04	5220	X	5029	-0-	-191	-0-	4952	2	77	9	Y	70	97	1			97

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2992	-0-	-248	-0-	2951	2	41	9	Y	37	101	1			66
12	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3048	2	42	9	Y	38					104
01	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3064	2	59	9	Y	54	101	1			57
02	2958	X	2850	-0-	-108	-0-	2795	2	55	9	Y	50					107
03	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3081	2	57	9	Y	52	103	1			56
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3031	2	55	9	Y	50					106

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	3791	2	61	9	Y	55	64	1			112
12	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	3933	2	47	9	Y	43	62	1			93
01	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	3785	2	68	9	Y	62	89	1			66
02	3857	X	3638	-0-	-219	-0-	3571	2	67	9	Y	61	37	1			90
03	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3801	2	77	9	Y	70	130	1			30
04	3840	X	3750	-0-	-90	-0-	3677	2	73	9	Y	66					96

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8474	-0-	-556	-0-	8364	2	110	9	Y	100	124	1			16
12	8990	X	8796	-0-	-194	-0-	8663	2	133	9	Y	121	81	1			56
01	8897	X	8600	-0-	-297	-0-	8468	2	132	9	Y	120	100	1			76
02	8323	X	7962	-0-	-361	-0-	7854	2	108	9	Y	98	106	1			68
03	8897	X	8584	-0-	-313	-0-	8471	2	113	9	Y	103	140	1			31
04	8520	X	8264	-0-	-256	-0-	8155	2	109	9	Y	99	89	1			41

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3218	-0-	-592	-0-	3160	2	58	9	N	53					117
12	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	3584	2	69	9	N	63	99	1			81
01	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3385	2	34	9	N	31					112
02	3277	X	2949	-0-	-328	-0-	2949	2			N	-0-	69	1			43
03	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	3347	2	129	9	N	117	116	1			44
04	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	3084	2	43	9	N	39	58	1			25

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4292	-0-	-688	-0-	4212	2	80	9	Y	73	123	1			90
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4393	2	98	9	Y	89					179
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4030	2	94	9	Y	85	84	1			180
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3759	2	88	9	Y	80	108	1			152
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4418	2	78	9	Y	71	106	1			117
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4222	2	92	9	Y	84	123	1			78

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4695	-0-	-105	-0-	4600	2	95	9	Y	86					130
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4697	2	105	9	Y	95	92	1			133
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4662	2	86	9	Y	78	120	1			91
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4252	2	77	9	Y	70	75	1			86
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4586	2	91	9	Y	83					169
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4387	2	89	9	Y	81	162	1			88

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	1984	2	11	9	Y	10					116
12	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2034	2	23	9	Y	21	101	1			36
01	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	1953	2	23	9	Y	21					57
02	1943	N	1838	-0-	-105	-0-	1823	2	15	9	Y	14					71
03	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1964	2	35	9	Y	32					103
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	Y	22	48	1			77

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1682	-0-	-88	-0-	1661	2	21	9	Y	19					46
12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1728	2	29	9	Y	26					72
01	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	1637	2	21	9	Y	19					91
02	1624	N	1612	-0-	-12	-0-	1571	2	41	9	Y	37	87	1			41
03	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1736	2	18	9	Y	16					57
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	Y	14					71

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2107	2	36	9	Y	33					73
12	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	2204	2	36	9	Y	33					106
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2164	2	40	9	Y	36					142
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2036	2	34	9	Y	31	78	1			95
03	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2100	2	34	9	Y	31					126
04	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	2039	2	34	9	Y	31	111	1			46

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1429	2	2	9	N	2					23
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1457	2	2	9	N	2					25
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	N	3					28
02	1392	N	1287	-0-	-105	-0-	1285	2	2	9	N	2					30
03	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					30
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					30

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4473	-0-	-657	-0-	4396	2	77	9	Y	70	125	1			60
12	5301	X	4490	-0-	-811	-0-	4420	2	70	9	Y	64					124
01	5208	X	4412	-0-	-796	-0-	4351	2	61	9	Y	55	75	1			104
02	4582	X	3986	-0-	-596	-0-	3917	2	69	9	Y	63	127	1			40
03	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4405	2	67	9	Y	61	69	1			32
04	4470	X	4169	-0-	-301	-0-	4126	2	43	9	Y	39	36	1			35

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6739	-0-	-341	-0-	6643	2	96	9	N	87	106	1			70
12	7316	X	6928	-0-	-388	-0-	6837	2	91	9	N	83	112	1			41
01	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6805	2	83	9	N	75	1	1			115
02	6612	X	6395	-0-	-217	-0-	6312	2	83	9	N	75	79	1			111
03	7037	X	6865	-0-	-172	-0-	6779	2	86	9	N	78	129	1			60
04	6750	X	6590	-0-	-160	-0-	6513	2	77	9	N	70	98	1			32

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-					30
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			Y	-0-					30
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					30
02	1131	N	1096	-0-	-35	-0-	1096	2			Y	-0-					30
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	Y	2					32
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			Y	-0-					32

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3576	-0-	-414	-0-	3490	2	86	9	N	78	70	1			106
12	4123	X	3676	-0-	-447	-0-	3566	2	110	9	N	100	156	1			50
01	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	3516	2	85	9	N	77					127
02	3509	X	3315	-0-	-194	-0-	3242	2	73	9	N	66	83	1			110
03	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3609	2	94	9	N	85	123	1			72
04	3570	X	3511	-0-	-59	-0-	3426	2	85	9	N	77	91	1			58

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1484	2	47	9	N	43	90	1			96
12	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1463	2	100	9	N	91	130	1			57
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1592	2	63	9	N	57					114
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1436	2	70	9	N	64	37	1			141
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1478	2	57	9	N	52	102	1			91
04	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1393	2	50	9	N	45					136

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2020	2	50	9	N	45	94	1			52
12	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2111	2	56	9	N	51					103
01	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2061	2	45	9	N	41	92	1			52
02	2001	N	1901	-0-	-100	-0-	1848	2	53	9	N	48					100
03	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	1830	2	51	9	N	46	106	1			40
04	2040	N	1866	-0-	-174	-0-	1804	2	62	9	N	56					96

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3239	-0-	-151	-0-	3188	2	51	9	N	46	107	1			32
12	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3276	2	55	9	N	50					82
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3390	2	58	9	N	53					135
02	3161	X	3018	-0-	-143	-0-	2970	2	48	9	N	44	114	1			65
03	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	3195	2	52	9	N	47					112
04	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	3066	2	52	9	N	47	99	1			60

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	4301	2	62	9	N	56	113	1			49
12	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	4325	2	63	9	N	57					106
01	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4289	2	80	9	N	73					179
02	4263	X	4028	-0-	-235	-0-	3978	2	50	9	N	45	163	1			61
03	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	4232	2	81	9	N	74	50	1			85
04	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	4127	2	55	9	N	50	87	1			48

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4584	-0-	-666	-0-	4520	2	64	9	N	58					114
12	5394	X	5258	-0-	-136	-0-	5188	2	70	9	N	64					178
01	5301	X	4847	-0-	-454	-0-	4791	2	56	9	N	51	190	1			39
02	4959	X	4645	-0-	-314	-0-	4587	2	58	9	N	53					92
03	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	4821	2	86	9	N	78					170
04	5100	X	4657	-0-	-443	-0-	4581	2	76	9	N	69					239

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	3332	2	40	9	N	36					77
12	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	3427	2	34	9	N	31					108
01	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3234	2	44	9	N	40	88	1			60
02	3335	X	3101	-0-	-234	-0-	3073	2	28	9	N	25					85
03	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3234	2	46	9	N	42					127
04	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	3129	2	48	9	N	44	145	1			26

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	438	2	1	9	N	1					52
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	450	2	4	9	N	4					56
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	326	2	1	9	N	1					57
02	435	N	390	-0-	-45	-0-	384	2	6	9	N	5					62
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	416	2	6	9	N	5					67
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	N	7					74

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134
12	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					134
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					134
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					134
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					134
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	236	2	48	9	N	44	164	1			14

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2562	-0-	-438	5888	2462	2	100	9	N	91					223
12	3100	N	2513	-0-	-587	5301	2502	2	11	9	N	10					233
01	3100	N	2497	-0-	-603	4698	2464	2	33	9	N	30					263
02	2900	N	2045	-0-	-855	3843	2023	2	22	9	N	20					283
03	3100	N	2600	-0-	-500	3343	2574	2	26	9	N	24	72	1			235
04	3000	N	2423	-0-	-577	2766	2398	2	25	9	N	23	147	1			111

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1775	2	20	9	N	18					124
12	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1739	2	11	9	N	10					134
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	N	7					141
02	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1682	2	25	9	N	23					164
03	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1703	2	23	9	N	21	125	1			60
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1710	2	34	9	N	31					91

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	N	25					98
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1101	2	36	9	N	33					131
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1197	2	24	9	N	22	80	1			73
02	1073	N	1007	-0-	-66	-0-	1007	2			N	-0-					73
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1104	2	3	9	N	3					76
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1030	2	14	9	N	13					89

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	3932	2	62	9	N	56					233
12	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4127	2	77	9	N	70	176	1			127
01	4433	X	2881	-0-	-1552	-0-	2829	2	52	9	N	47					174
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4017	2	80	9	N	73	179	1			68
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4072	2	87	9	N	79					147
04	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3849	2	70	9	N	64					211

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					78
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					78
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					78
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					78
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					78
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					78

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	60	1	544	2	N	-0-					37
12	682	N	569	-0-	-113	-0-	62	1	507	2	N	-0-					37
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	62	1	546	2	N	-0-					37
02	580	N	405	-0-	-175	-0-	58	1	347	2	N	-0-					37
03	558	N	367	-0-	-191	-0-	62	1	305	2	N	-0-					37
04	600	N	372	-0-	-228	-0-	60	1	312	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1628	2			N	-0-					57
12	2077	N	1567	-0-	-510	-0-	1567	2			N	-0-					57
01	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					57
02	1566	N	1377	-0-	-189	-0-	1377	2			N	-0-					57
03	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	1393	2			N	-0-					57
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					57

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		401	-0-	401	9797	401	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10		433	-0-	433	10230	433	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10		564	-0-	564	10794	564	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10		227	-0-	227	11021	227	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11021					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		221	-0-	221	11242	221	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	3			N	-0-					102
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					102
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					102
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					102
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					102
*04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					1
12	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					1
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					1
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					1
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					1
*04	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					1

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					20
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					20
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-					20
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					20
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					20

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	134	-0-	-40	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					7
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					7
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					7
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					7
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

11	600	N	445	-0-	-155	-0-	431	2	14	9	N	13					70
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	473	2	8	9	N	7					77
01	496	N	316	-0-	-180	-0-	307	2	9	9	N	8					85
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	413	2	11	9	N	10					95
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	431	2	9	9	N	8					103
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	428	2	8	9	N	7					110

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	227	1	503	2	N	15					89
							17	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	248	1	1241	2	N	14					103
							15	9									
01	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	248	1	1108	2	N	12					115
							13	9									
02	930	X	930	-0-	-0-	-0-	232	1	684	2	N	13					128
							14	9									
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	248	1	1341	2	N	17					145
							19	9									
*04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	240	1	1289	2	N	15	157	1			3
							17	9									

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	395	2	8	9	N	7					79
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	N	6					85
01	465	N	308	-0-	-157	-0-	302	2	6	9	N	5					90
02	377	N	328	-0-	-49	-0-	311	2	17	9	N	15					105
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	413	2	3	9	N	3					108
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	N	10					118

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					31

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					17
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					17
01	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-					17
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	2			N	-0-					17
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					17
*04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					17

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					15
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					15
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					15
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	26	2			N	-0-					15
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					15
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					15

EQV OPERATING LLC 101634
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-	142	1			131
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	226	3	6	9	N	5					136
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	214	3	3	9	N	3					139
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	198	3	8	9	N	7					146
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	N	1					147
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2					149

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4422	-0-	-108	-0-	30	1	4392	2	N	-0-					50
12	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	31	1	4576	2	N	-0-					50
01	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	24	1	4252	2	N	9					59
							10	9									
02	4321	X	3979	-0-	-342	-0-	29	1	3939	2	N	10					69
							11	9									
03	4619	X	4617	-0-	-2	-0-	31	1	4586	2	N	-0-					69
04	4470	X	4140	-0-	-330	-0-	28	1	4110	2	N	2					71
							2	9									

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC 101634
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

11	390	N	174	-0-	-216	-0-	174	2			N	-0-					83
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					83
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					83
02	174	N	144	-0-	-30	-0-	144	2			N	-0-					83
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2					85
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	N	3					88

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					45
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					45
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					45
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	Y	8					53
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	119	2	50	9	Y	45					98
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	137	2	28	9	Y	25	88	1			35

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	116	N	53	-0-	-63	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					97
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2					99
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2					101
02	754	N	504	-0-	-250	-0-	498	2	6	9	N	5					106
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	794	2	13	9	N	12					118
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	722	2	19	9	N	17					135

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	564	2	42	9	Y	38					121
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	621	2	44	9	Y	40					161
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	653	2	35	9	Y	32					193
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	642	2	20	9	Y	18	173	1			38
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	644	2	41	9	Y	37					75
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	509	2	52	9	Y	47	80	1			42

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

11	1080	N	856	-0-	-224	-0-	843	3	13	9	N	12					137
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	931	3	17	9	N	15					152
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	958	3	14	9	N	13					165
02	841	N	771	-0-	-70	-0-	765	3	6	9	N	5	140	1			30
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	901	3	19	9	N	17					47
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	950	3	17	9	N	15					62

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

11	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1605	3	283	9	N	257	192	1			222
12	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1605	3	316	9	N	287	394	1			115
01	1984	N	1375	-0-	-609	-0-	1199	3	176	9	N	160	190	1			85
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1409	3	488	9	N	444	372	1			157
03	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1572	3	254	9	N	231	195	1			193
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1685	3	257	9	N	234	198	1			229

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	940	-0-	-75	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	N	8	55	1			7
12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	979	3	13	9	N	12					19
01	1209	N	947	-0-	-262	-0-	938	3	9	9	N	8					27
02	986	N	859	-0-	-127	-0-	842	3	17	9	N	15					42
03	992	N	921	-0-	-71	-0-	912	3	9	9	N	8					50
04	930	N	376	-0-	-554	-0-	374	3	2	9	N	2					52

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					112
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					112
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					112
02	261	N	209	-0-	-52	-0-	209	3			N	-0-					112
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					112
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					112

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

11	990	N	923	-0-	-67	-0-	909	3	14	9	N	13					21
12	1023	N	690	-0-	-333	-0-	682	3	8	9	N	7					28
01	899	N	756	-0-	-143	-0-	750	3	6	9	N	5					33
02	899	N	865	-0-	-34	-0-	841	3	24	9	N	22					55
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	901	3	30	9	N	27					82
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	N	3					85

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

11	720	N	701	-0-	-19	-0-	682	3	19	9	N	17					30
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	735	3	19	9	N	17					47
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	671	3	22	9	N	20					67
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	650	3	17	9	N	15					82
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	671	3	19	9	N	17					99
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	652	3	17	9	N	15					114

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

11	14B2 EXT		84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		208	-0-	208	292	208	3			N	-0-					-0-
01	466	X	174	-0-	-292	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

11	930	N	860	-0-	-70	-0-	851	3	9	9	N	8					208
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	879	3	17	9	N	15					223
01	961	N	869	-0-	-92	-0-	855	3	14	9	N	13					236
02	841	N	818	-0-	-23	-0-	806	3	12	9	N	11					247
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9					256
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	983	3	12	9	N	11					267

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	725	N	627	-0-	-98	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					19
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					19
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					19
02	464	N	415	-0-	-49	-0-	415	3			N	-0-					19
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					19
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					19

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

11	849	X	230	-0-	-619	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	735	3	35	9	N	32	65	1			277
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	768	3	36	9	N	33					310
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	989	3	24	9	N	22					332
02	754	N	715	-0-	-39	-0-	671	3	44	9	N	40					372
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	679	3	39	9	N	35					407
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	648	3	28	9	N	25	187	1			245

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					1
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					1
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					1
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					1
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					1

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					5
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					5
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	620	3	3	9	N	3					8
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	489	3	13	9	N	12					20
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	N	8					28
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	541	3	6	9	N	5					33

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					118
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					118
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					118
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	3			N	-0-					118
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					118
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					118

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	837	N	485	-0-	-352	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

11	960	N	955	-0-	-5	-0-	925	3	30	9	N	27					190
12	1054	N	923	-0-	-131	-0-	903	3	20	9	N	18	177	1			31
01	1023	N	816	-0-	-207	-0-	797	3	19	9	N	17					48
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	968	3	28	9	N	25					73
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1030	3	25	9	N	23					96
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	999	3	20	9	N	18					114

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1213	3	6	9	N	5					40
12	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1104	3	14	9	N	13					53
01	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1069	3	17	9	N	15					68
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	3	17	9	N	15					83
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	3	14	9	N	13					96
04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	796	3	8	9	N	7					103

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1674	3	57	9	N	52	132	1			96
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1766	3	55	9	N	50					146
01	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1638	3	46	9	N	42					188
02	1682	N	1537	-0-	-145	-0-	1495	3	42	9	N	38					226
03	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1668	3	35	9	N	32	183	1			75
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1710	3	44	9	N	40					115

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1237	3	22	9	N	20	102	1			28
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	3	22	9	N	20					48
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1143	3	19	9	N	17					65
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	1165	3	11	9	N	10					75
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1222	3	13	9	N	12					87
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1165	3	19	9	N	17					104

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					20
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					20
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					20
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	3			N	-0-					20
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					20
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					20

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	27	1			3
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	477	3	17	9	N	15					18
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	819	3	14	9	N	13					31
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1651	3	41	9	N	37					68
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1594	3	33	9	N	30					98
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	785	3	8	9	N	7					105

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	5477	3	101	9	N	92					142
12	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	5671	3	105	9	N	95					237
01	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	5302	3	98	9	N	89	191	1			135
02	5452	X	4903	-0-	-549	-0-	4809	3	94	9	N	85					220
03	5766	X	4796	-0-	-970	-0-	4680	3	116	9	N	105	195	1			130
04	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5110	3	102	9	N	93					223

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	493	N	412	-0-	-81	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					26
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					26
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					26
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-					26
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					26
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8142	-0-	-348	-0-	8064	3	78	9	N	71	93	1			63
12	8680	X	8307	-0-	-373	-0-	8222	3	85	9	N	77					140
01	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8510	3	87	9	N	79	147	1			72
02	7946	X	7717	-0-	-229	-0-	7614	3	103	9	N	94					166
03	8494	X	8406	-0-	-88	-0-	8317	3	89	9	N	81	194	1			53
04	8310	X	7886	-0-	-424	-0-	7811	3	75	9	N	68					121

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4642	-0-	-458	-0-	4465	3	177	9	N	161	196	1			120
12	5146	X	4857	-0-	-289	-0-	4725	3	132	9	N	120	196	1			44
01	5177	X	4703	-0-	-474	-0-	4613	3	90	9	N	82					126
02	4843	X	4190	-0-	-653	-0-	4072	3	118	9	N	107	182	1			51
03	5177	X	4079	-0-	-1098	-0-	4011	3	68	9	N	62					113
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4741	3	158	9	N	144	184	1			73

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4685	-0-	-745	-0-	4569	3	116	9	N	105					163
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5528	3	151	9	N	137	199	1			101
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5599	3	149	9	N	135					236
02	5307	X	4608	-0-	-699	-0-	4475	3	133	9	N	121	136	1			221
03	5673	X	4650	-0-	-1023	-0-	4529	3	121	9	N	110	183	1			148
04	5550	X	5028	-0-	-522	-0-	4907	3	121	9	N	110	190	1			68

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2759	3	34	9	N	31					103
12	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	2693	3	23	9	N	21					124
01	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	2688	3	40	9	N	36					160
02	2726	X	2515	-0-	-211	-0-	2496	3	19	9	N	17					177
03	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2607	3	24	9	N	22					199
04	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	2150	3	12	9	N	11					210

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6858	-0-	-342	-0-	6729	3	129	9	N	117	100	1			202
12	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6839	3	101	9	N	92	187	1			107
01	7285	X	7024	-0-	-261	-0-	6917	3	107	9	N	97					204
02	6815	X	5968	-0-	-847	-0-	5836	3	132	9	N	120	187	1			137
03	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	6695	3	193	9	N	175	198	1			114
04	6870	X	6510	-0-	-360	-0-	6424	3	86	9	N	78					192

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2023

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					178
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					178
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					178
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					178
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					178
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	987	3	142	9	N	129	164	1			58
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1587	3	33	9	N	30					88
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	753	3	28	9	N	25					113
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1482	3	26	9	N	24					137
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2538	3	6	9	N	5					142
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2586	3	154	9	N	140	192	1			115
12	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	3			N	-0-					115
01	2387	X	146	-0-	-2241	-0-	118	3	28	9	N	25					140
02	2639	X	2545	-0-	-94	-0-	2509	3	36	9	N	33					173
03	2883	X	2304	-0-	-579	-0-	2280	3	24	9	N	22					195
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					195

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	944	3	239	9	N	217	201	1			63
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					63
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					63
02	580	N	398	-0-	-182	-0-	398	3			N	-0-					63
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	431	3	11	9	N	10					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5386	-0-	-314	-0-	5303	3	83	9	N	75					207
12	5859	X	5502	-0-	-357	-0-	5405	3	97	9	N	88	198	1			97
01	5859	X	5380	-0-	-479	-0-	5308	3	72	9	N	65					162
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5302	3	78	9	N	71					233
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5571	3	84	9	N	76	191	1			118
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					118

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3874	-0-	-1346	-0-	3874	3			N	-0-					175
12	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					175
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5521	3	130	9	N	118					293
02	5046	X	2986	-0-	-2060	-0-	2853	3	133	9	N	121	374	1			40
03	5394	X	68	-0-	-5326	-0-	68	3			N	-0-					40
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					40

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3903	-0-	-447	-0-	3903	3			N	-0-					255
12	4402	X	1668	-0-	-2734	-0-	1655	3	13	9	N	12	179	1			88
01	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	3922	3	10	9	N	9					97
02	4118	X	3811	-0-	-307	-0-	3716	3	95	9	N	86					183
*03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4193	3	102	9	N	93	171	1			105
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					105

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1304	2	59	9	Y	54					56
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5					61
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	564	2	7	9	Y	6					67
02	464	N	283	-0-	-181	-0-	274	2	9	9	Y	8	3	1			72
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	440	2	1	9	Y	1					73
*04	480	N	214	-0-	-266	-0-	205	2	9	9	Y	8					81

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1048	2	30	9	N	27					52
12	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	2			N	-0-					52
01	1116	N	986	-0-	-130	-0-	984	2	2	9	N	2					54
02	1044	N	988	-0-	-56	-0-	988	2			N	-0-	1	1			53
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					53
*04	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			N	-0-					53

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			Y	-0-					107
12	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			Y	-0-					107
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					107
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					107
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					107
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					107

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	Y	19					34
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10					44
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	776	2	33	9	Y	30					74
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	594	2	12	9	Y	11	3	1			82
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	Y	7					89
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	2	17	9	Y	15					104

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	129	-0-	-132	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1541	2	25	9	Y	23					116
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1511	2	40	9	Y	36					152
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1494	2	41	9	Y	37					189
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1191	2	37	9	Y	34	3	1			220
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1353	2	35	9	Y	32	175	1			77
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1394	2	12	9	Y	11					88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					2
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	Y	1					3
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	Y	1					4
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-	3	1			1
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					1
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					1

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					193
12	1116	N	756	-0-	-360	-0-	738	2	18	9	N	16	182	1			27
01	961	N	719	-0-	-242	-0-	710	2	9	9	N	8					35
02	957	N	741	-0-	-216	-0-	731	2	10	9	N	9					44
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	672	2	8	9	N	7					51
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	N	2					53

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	881	2	Y	10					37
							11	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	Y	8					45
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	762	2	3	9	Y	3					48
02	841	N	558	-0-	-283	-0-	552	2	6	9	Y	5					53
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	840	2	11	9	Y	10					63
*04	750	N	713	-0-	-37	-0-	704	2	9	9	Y	8					71

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	32	-0-	-229	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1151	2	30	9	Y	27					160
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1015	2	18	9	Y	16	167	1			9
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	Y	13					22
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	3	1			28
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	Y	6					34
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	Y	17					51

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1288	2	30	9	Y	27					173
12	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1259	2	15	9	Y	14	177	1			10
01	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1199	2	15	9	Y	14					24
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	2	22	9	Y	20	3	1			41
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1270	2	6	9	Y	5					46
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1225	2	17	9	Y	15					61

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	Y	12					46
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	Y	7					53
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	Y	7					60
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	859	2	19	9	Y	17	2	1			75
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11					86
*04	720	N	427	-0-	-293	-0-	418	2	9	9	Y	8					94

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	671	2	32	9	Y	29					37
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	646	2	10	9	Y	9					46
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	630	2	12	9	Y	11					57
02	667	N	508	-0-	-159	-0-	498	2	10	9	Y	9					66
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	628	2	9	9	Y	8					74
*04	630	N	522	-0-	-108	-0-	521	2	1	9	Y	1					75

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					61
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					61
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	225	2	1	9	Y	1					62
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	202	2			Y	-0-	3	1			59
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					59
*04	210	N	205	-0-	-5	-0-	204	2	1	9	Y	1					60

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF. 10515 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1293	2	20	9	N	18					99
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1331	2	24	9	N	22					121
01	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	1054	2	23	9	N	21					142
02	1276	N	1083	-0-	-193	-0-	1074	2	9	9	N	8					150
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1246	2	23	9	N	21	166	1			5
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1178	2	31	9	N	28					33

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					9
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					12
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					14
02	348	N	222	-0-	-126	-0-	222	2			Y	-0-	3	1			11
03	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	2			Y	-0-					11
*04	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	2			Y	-0-					11

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1467	2	21	9	Y	19					20
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1428	2	8	9	Y	7					27
01	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1333	2	3	9	Y	3					30
*02	1334	N	1190	-0-	-144	-0-	1186	2	4	9	Y	4	1	1			33
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	2	10	9	Y	9					42
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	2	12	9	Y	11	51	1			2

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1445	2	40	9	N	36					94
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2062	2	21	9	N	19					113
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	N	14					127
02	928	N	907	-0-	-21	-0-	877	2	30	9	N	27					154
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	995	2	32	9	N	29	180	1			3
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	2	29	9	N	26					29

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

11	600	N	306	-0-	-294	-0-	304	2	2	9	N	2					10
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					10
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1					11
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					11
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	2	7	9	N	6					17
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	853	2	42	9	N	38					55

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1762	2	41	9	N	37					130
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2505	2	28	9	N	25					155
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1983	2	20	9	N	18					173
02	1160	N	1159	-0-	-1	-0-	1125	2	34	9	N	31	172	1			32
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1144	2	17	9	N	15					47
*04	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	1028	2	37	9	N	34					81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					18
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					18
01	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					18
02	1711	N	1676	-0-	-35	-0-	1676	2			N	-0-					18
03	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					18
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					18

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					31
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					31
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					31
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	2			Y	-0-					31
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					31
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					31

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	2099	2	21	9	Y	19					48
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	Y	1					49
01	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2285	2	2	9	Y	2					51
02	2059	N	1859	-0-	-200	-0-	1856	2	3	9	Y	3	1	1			53
03	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2153	2			Y	-0-					53
*04	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	2047	2	2	9	Y	2					55

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					32
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					32
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					32
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					32
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					32
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					32

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	100	1			-0-

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	382	2	8	9	Y	7					22
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					22
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					22
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7					29
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	460	2	35	9	Y	32					61
*04	420	N	411	-0-	-9	-0-	396	2	15	9	Y	14					75

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	N	2					80
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1059	2	8	9	N	7					87
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1019	2	1	9	N	1					88
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	N	7					95
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2					97
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					97

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					28
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					28
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					28
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					28
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					28

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2659	2	62	9	N	56	169	1			39
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2754	2	34	9	N	31					70
01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2210	2	24	9	N	22					92
02	898	X	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20					112
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	843	2	28	9	N	25					137
*04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1420	2	35	9	N	32					169

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4186	2	63	9	N	57					122
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3994	2	58	9	N	53					175
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3382	2	58	9	N	53	195	1			33
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3611	2	50	9	N	45					78
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4161	2	68	9	N	62					140
*04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4113	2	113	9	N	103	185	1			58

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	2	18	9	N	16	182	1			20
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	N	16					36
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1219	2	19	9	N	17					53
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1089	2	33	9	N	30					83
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1264	2	21	9	N	19					102
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1245	2	25	9	N	23					125

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

11	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1329	2	2	9	N	2					29
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	22	9	N	20					49
01	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1252	2	24	9	N	22					71
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1262	2	28	9	N	25					96
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1369	2	17	9	N	15					111
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1311	2	23	9	N	21					132

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1005	2	26	9	N	24					81
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1229	2	32	9	N	29					110
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	N	18					128
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					146
03	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1117	2	28	9	N	25					171
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1055	2	34	9	N	31					202

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

11	720	N	466	-0-	-254	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	675	1	914	2	Y	11					26
							12	9									
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	775	1	265	2	Y	1					27
							1	9									
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	535	1	1026	2	Y	4					31
							4	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	625	1	714	2	Y	18					49
							20	9									
*03	1054	N	775	-0-	-279	-0-	775	1			Y	-0-					49
*04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	750	1	295	2	Y	15					64
							17	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*04	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					27
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					27
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					27
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					27
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			Y	-0-					27
*04	720	N	365	-0-	-355	-0-	365	2			Y	-0-					27

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	Y	2					7
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1793	2	12	9	Y	11					18
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					18
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					18
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					18
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					18

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	871	-0-	-462	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	798	-0-	-597	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	841	N	820	-0-	-21	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*04	780	N	435	-0-	-345	-0-	435	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4					55
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	Y	1					56
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					56
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	Y	2					58
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					58
*04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			Y	-0-					58

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					3
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					3
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					3
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					3
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					3
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					3

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	2					49
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-	1	1			48
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1393	2	1	9	Y	1					49
02	1392	N	1285	-0-	-107	-0-	1285	2			Y	-0-					49
03	1488	N	1054	-0-	-434	-0-	1054	2			Y	-0-					49
*04	1350	N	890	-0-	-460	-0-	890	2			Y	-0-					49

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					52
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	659	2	1	9	N	1					53
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	456	2	8	9	N	7					60
02	667	N	395	-0-	-272	-0-	392	2	3	9	N	3					63
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4					67
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	N	3					70

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2353	2	67	9	Y	61					119
12	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2368	2	4	9	Y	4	89	1			34
01	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	2178	2	8	9	Y	7					41
02	2349	N	2083	-0-	-266	-0-	2082	2	1	9	Y	1	1	1			41
03	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2171	2	3	9	Y	3					44
*04	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	2013	2			Y	-0-	1	1			43

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2547	-0-	-453	5745	2538	2	9	9	Y	8					69
12	3100	N	2629	-0-	-471	5274	2603	2	26	9	Y	24	8	1			85
01	3100	N	2165	-0-	-935	4339	2126	2	39	9	Y	35					120
02	2900	N	2456	-0-	-444	3895	2442	2	14	9	Y	13	8	1			125
*03	3100	N	2257	-0-	-843	3052	2251	2	6	9	Y	5					130
*04	3000	N	2200	-0-	-800	2252	2196	2	4	9	Y	4	8	1			126

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	798	-0-	-282	-0-	796	2	2	9	Y	2					15
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	Y	3	5	1			13
01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	Y	1					14
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5	5	1			14
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	999	2	3	9	Y	3					17
*04	1020	N	876	-0-	-144	-0-	874	2	2	9	Y	2	5	1			14

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					2
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	310	N	270	-0-	-40	-0-	268	2	2	9	Y	2					3
*04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-	2	1			1

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					44
12	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	1			44
01	1953	N	1135	-0-	-818	-0-	1135	2			Y	-0-					44
02	1827	N	1545	-0-	-282	-0-	1543	2	2	9	Y	2	1	1			45
*03	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	1586	2	3	9	Y	3					48
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	Y	1	1	1			48

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	532	-0-	-158	-0-	525	2	7	9	Y	6					62
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	852	2	Y	9					71
							10	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	7	1	627	2	Y	7					78
							8	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	Y	7					85
03	868	N	611	-0-	-257	-0-	594	2	17	9	Y	15					100
*04	630	N	517	-0-	-113	-0-	505	2	12	9	Y	11					111

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			Y	-0-					82
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			Y	-0-					82
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					82
02	1015	N	994	-0-	-21	-0-	994	2			Y	-0-					82
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			Y	-0-					82
*04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			Y	-0-					82

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	239	-0-	-109	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3334	2	76	9	Y	69					200
12	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2737	2	42	9	Y	38	180	1			58
01	2976	X	2507	-0-	-469	-0-	2482	2	25	9	Y	23					81
02	2784	X	2445	-0-	-339	-0-	2405	2	40	9	Y	36	2	1			115
03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2867	2	44	9	Y	40					155
*04	2880	X	2614	-0-	-266	-0-	2572	2	42	9	Y	38	164	1			29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1					28

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

11	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1780	2	11	9	Y	10					155
12	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1756	2	7	9	Y	6					161
01	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	1689	2	1	9	Y	1					162
02	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	1418	2			Y	-0-					162
03	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1513	2			Y	-0-					162
*04	1650	N	1195	-0-	-455	-0-	1195	2			Y	-0-					162

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	2	37	9	Y	34					86
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1882	2	35	9	Y	32	2	1			116
01	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2			Y	-0-					116
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1879	2	11	9	Y	10	2	1			124
03	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1531	2	6	9	Y	5					129
*04	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1352	2	8	9	Y	7	2	1			134

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

11	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	1437	2	17	9	N	15					103
12	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					103
01	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-					103
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1477	2	39	9	N	35					138
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1652	2	42	9	N	38					176
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1614	2	31	9	N	28					204

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2662	2	42	9	Y	38					107
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2746	2	33	9	Y	30					137
01	2790	N	2468	-0-	-322	-0-	2436	2	32	9	Y	29					166
02	2610	N	2247	-0-	-363	-0-	2206	2	41	9	Y	37	181	1			22
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2768	2	37	9	Y	34					56
*04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2556	2	39	9	Y	35					91

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	715	-0-	-213	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
*04	810	N	578	-0-	-232	-0-	577	2	1	9	Y	1					1

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-					5
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					5
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					5
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					5
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					5
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	983	2	18	9	N	16					40
12	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1093	2	9	9	N	8					48
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	923	2	8	9	N	7					55
02	957	N	802	-0-	-155	-0-	789	2	13	9	N	12					67
03	1116	N	883	-0-	-233	-0-	876	2	7	9	N	6					73
*04	900	N	838	-0-	-62	-0-	830	2	8	9	N	7					80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	Y	12					103
12	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1392	2	7	9	Y	6					109
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10					119
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	2	23	9	Y	21	8	1			132
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1402	2	32	9	Y	29					161
*04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1324	2	37	9	Y	34	115	1			80

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

11	1110	N	54	-0-	-1056	-0-	54	2			N	-0-					98
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	35					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	139	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

11	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	2509	2	28	9	Y	25					93
12	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2577	2	81	9	Y	74	1	1			166
01	2635	N	2407	-0-	-228	-0-	2373	2	34	9	Y	31					197
02	2465	N	2418	-0-	-47	-0-	2404	2	14	9	Y	13	1	1			209
03	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2535	2	8	9	Y	7					216
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2466	2	14	9	Y	13	185	1			44

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	286	2	18	9	N	16					68
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	308	2	21	9	N	19					87
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3					90
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	321	2	29	9	N	26					116
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9					125
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	410	2	39	9	N	35					160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	656	2	7	9	Y	6					77
12	775	N	472	-0-	-303	-0-	471	2	1	9	Y	1	1	1			77
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					77
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	Y	1	1	1			77
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					78
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-	1	1			77

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

11	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					22
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					22
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					22
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					22
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					22
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					22

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1279	2	19	9	N	17					145
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	N	17					162
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	2	10	9	N	9					171
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1072	2	48	9	N	44					215
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1100	2	12	9	N	11					226
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	N	13	86	1			153

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

11	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	2206	2	54	9	Y	49					274
12	2449	N	2185	-0-	-264	-0-	2122	2	63	9	Y	57	185	1			146
01	2387	N	2060	-0-	-327	-0-	2043	2	17	9	Y	15					161
02	2175	N	2141	-0-	-34	-0-	2049	2	92	9	Y	84	183	1			62
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2202	2	32	9	Y	29					91
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2171	2	75	9	Y	68	2	1			157

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

11	420	N	335	-0-	-85	-0-	334	2	1	9	Y	1					99
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			Y	-0-	1	1			98
01	434	N	282	-0-	-152	-0-	281	2	1	9	Y	1					99
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					99
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					99
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					99

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	1358	2	1	9	Y	1					141
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-	1	1			140
01	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1308	2	24	9	Y	22					162
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1					163
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1484	2	1	9	Y	1					164
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-	1	1			163

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	608	2	2	9	Y	2					127
12	744	N	303	-0-	-441	-0-	300	2	3	9	Y	3					130
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	546	2	3	9	Y	3					133
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	444	2	76	9	Y	69	182	1			20
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	Y	6					26
*04	540	N	432	-0-	-108	-0-	425	2	7	9	Y	6					32

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	924	2	29	9	Y	26					183
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	946	2	44	9	Y	40	16	1			207
01	961	N	767	-0-	-194	-0-	759	2	8	9	Y	7	183	1			31
02	899	N	749	-0-	-150	-0-	720	2	29	9	Y	26	15	1			42
03	961	N	567	-0-	-394	-0-	556	2	11	9	Y	10					52
*04	750	N	422	-0-	-328	-0-	414	2	8	9	Y	7	15	1			44

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					58
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					58
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					58
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					58
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			Y	-0-					58
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					58

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1848	2	35	9	Y	32					111
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1956	2	14	9	Y	13	13	1			111
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2101	2	6	9	Y	5					116
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1974	2	14	9	Y	13	13	1			116
03	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	1562	2	10	9	Y	9					125
*04	2040	N	1365	-0-	-675	-0-	1361	2	4	9	Y	4	11	1			118

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	2	19	9	Y	17					164
12	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	1882	2	21	9	Y	19	96	1			87
01	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	1685	2	29	9	Y	26					113
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1893	2	25	9	Y	23	1	1			135
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1964	2	33	9	Y	30					165
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1876	2	30	9	Y	27	1	1			191

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	1402	2	66	9	Y	60					77
12	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	1418	2	7	9	Y	6					83
01	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1126	2	7	9	Y	6					89
02	1421	N	1268	-0-	-153	-0-	1265	2	3	9	Y	3	2	1			90
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					90
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	Y	1					91

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2566	2	24	9	Y	22					429
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	Y	9					438
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1770	2	41	9	Y	37					475
02	2146	N	1921	-0-	-225	-0-	1904	2	17	9	Y	15	164	1			326
03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1718	2	20	9	Y	18	172	1			172
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1871	2	23	9	Y	21					193

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					64
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	1			64
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					64
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	804	2	3	9	Y	3	1	1			66
03	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			Y	-0-					66
*04	1080	N	854	-0-	-226	-0-	853	2	1	9	Y	1	1	1			66

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	1600	2	19	9	Y	17					140
12	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	1701	2	11	9	Y	10					150
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	Y	16					166
02	1566	N	1552	-0-	-14	-0-	1546	2	6	9	Y	5					171
03	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1632	2	22	9	Y	20					191
*04	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	1509	2	1	9	Y	1					192

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1555	2	40	9	Y	36					96
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1587	2	31	9	Y	28	2	1			122
01	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	1261	2	11	9	Y	10					132
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	2	1			148
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	2	6	9	Y	5					153
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	Y	1	2	1			152

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	Y	5					25
12	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2125	2	6	9	Y	5	10	1			20
01	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	1976	2	3	9	Y	3					23
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2057	2	10	9	Y	9	9	1			23
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2157	2	7	9	Y	6					29
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	Y	3	9	1			23

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1431	2	12	9	Y	11					11
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	Y	5					16
01	1209	N	995	-0-	-214	-0-	972	2	23	9	Y	21					37
02	1392	N	1259	-0-	-133	-0-	1246	2	13	9	Y	12					49
03	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	2			Y	-0-					49
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8	9	Y	7					56

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2120	2	34	9	Y	31	178	1			119
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2169	2	40	9	Y	36	2	1			153
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13					166
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2043	2	42	9	Y	38	2	1			202
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2237	2	44	9	Y	40					242
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2014	2	36	9	Y	33	2	1			273

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					41
12	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	1308	2	1	9	Y	1					42
01	1829	N	1328	-0-	-501	-0-	1327	2	1	9	Y	1					43
02	1624	N	1230	-0-	-394	-0-	1230	2			Y	-0-					43
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					43
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					43

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			Y	-0-					80
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			Y	-0-					80
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-					80
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	364	2			Y	-0-					80
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					80
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					80

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2169	2	88	9	Y	80					106
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	Y	15					121
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1805	2	22	9	Y	20					141
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2119	2	10	9	Y	9					150
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	Y	6					156
*04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2468	2	13	9	Y	12					168

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	1778	2	1	9	Y	1					94
12	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	2			Y	-0-					94
01	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	1674	2			Y	-0-					94
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					94
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					94
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					94

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1474	2	50	9	Y	45	161	1			117
12	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	1377	2	94	9	Y	85					202
01	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1380	2	70	9	Y	64	179	1			87
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1576	2	31	9	Y	28					115
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1742	2	57	9	Y	52					167
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12	9	Y	11					178

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1302	2	20	9	N	18					114
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	2	13	9	N	12					126
01	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1201	2	20	9	N	18					144
02	1276	N	962	-0-	-314	-0-	949	2	13	9	N	12					156
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1231	2	22	9	N	20					176
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1179	2	45	9	N	41	26	1			191

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3079	-0-	-431	-0-	3054	2	25	9	Y	23	179	1			177
12	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3450	2	59	9	Y	54					231
01	3627	X	3191	-0-	-436	-0-	3112	2	79	9	Y	72	181	1			122
02	3277	X	3171	-0-	-106	-0-	3113	2	58	9	Y	53					175
03	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3304	2	32	9	Y	29					204
*04	3390	X	2828	-0-	-562	-0-	2765	2	63	9	Y	57	171	1			90

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1629	2	37	9	Y	34					86
12	2201	N	1608	-0-	-593	-0-	1593	2	15	9	Y	14	2	1			98
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	Y	10					108
02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	1457	2	41	9	Y	37	2	1			143
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1633	2	7	9	Y	6					149
*04	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1554	2	13	9	Y	12	2	1			159

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	Y	1					26
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1	1	1			26
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					26
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1	1	1			26
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	710	2	1	9	Y	1					27
*04	810	N	608	-0-	-202	-0-	608	2			Y	-0-	1	1			26

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2131	2	39	9	Y	35					100
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2166	2	14	9	Y	13					113
01	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1773	2	72	9	Y	65					178
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					178
03	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	2			Y	-0-					178
*04	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	1495	2	10	9	Y	9					187

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	964	2	42	9	N	38					73
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	N	10					83
01	1023	N	892	-0-	-131	-0-	884	2	8	9	N	7					90
02	986	N	900	-0-	-86	-0-	894	2	6	9	N	5					95
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					95
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					95

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	274	-0-	-306	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1					1

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1232	2	6	9	Y	5					186
12	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1279	2	3	9	Y	3					189
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1262	2	52	9	Y	47					236
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1386	2	26	9	Y	24					260
03	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			Y	-0-					260
*04	1260	N	935	-0-	-325	-0-	934	2	1	9	Y	1					261

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	Y	11					154
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15	5	1			164
01	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1314	2	4	9	Y	4					168
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1669	2	29	9	Y	26	5	1			189
03	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1552	2	6	9	Y	5					194
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2	5	1			191

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

11	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	2			Y	-0-					106
12	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			Y	-0-					106
01	1023	N	752	-0-	-271	-0-	752	2			Y	-0-					106
02	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-					106
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			Y	-0-					106
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	Y	2					108

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6	9	Y	5					21
12	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1198	2	12	9	Y	11	2	1			30
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1800	2	13	9	Y	12					42
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1285	2	24	9	Y	22	2	1			62
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	Y	6					68
*04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1225	2	9	9	Y	8	2	1			74

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					24
12	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			Y	-0-					24
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					24
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	295	2			Y	-0-					24
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					24
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					24

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1125	2	12	9	Y	11					95
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	2	14	9	Y	13	2	1			106
01	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			Y	-0-					106
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5	2	1			109
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1110	2	2	9	Y	2					111
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	Y	1	2	1			110

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2023 - WELL PLUGGED 06/19/23

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

11	7943	X	4133	-0-	-3810	-0-	4	1	4042	2	Y	79					145
							87	9									
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4000	2	81	9	Y	74					219
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	4	1	3904	2	Y	66					285
							73	9									
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3693	2	51	9	Y	46	176	1			155
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4039	2	61	9	Y	55					210
*04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3875	2	43	9	Y	39					249

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1072	2	116	9	Y	105					278
12	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1425	2	21	9	Y	19	186	1			111
01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1221	2	36	9	Y	33					144
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14					158
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	Y	11					169
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	Y	1					170

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1024	2	45	9	Y	41					127
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1062	2	44	9	Y	40					167
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1272	2	46	9	Y	42	182	1			27
02	928	N	864	-0-	-64	-0-	857	2	7	9	Y	6	2	1			31
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1016	2	45	9	Y	41					72
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1221	2	68	9	Y	62					134

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	922	2	7	9	Y	6					112
12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	986	2	1	9	Y	1	2	1			111
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	Y	4					115
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	930	2	31	9	Y	28	2	1			141
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	Y	2					143
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	Y	1	2	1			142

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	547	-0-	-62	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1837	-0-	-233	-0-	1813	2	24	9	Y	22					77
12	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1871	2	23	9	Y	21					98
01	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1746	2	8	9	Y	7					105
02	1769	N	1730	-0-	-39	-0-	1719	2	11	9	Y	10					115
03	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1710	2	6	9	Y	5					120
*04	1710	N	1443	-0-	-267	-0-	1429	2	14	9	Y	13					133

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	1765	2	2	9	Y	2					95
12	2046	N	1644	-0-	-402	-0-	1644	2			Y	-0-					95
01	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	1665	2			Y	-0-					95
02	1711	N	1607	-0-	-104	-0-	1607	2			Y	-0-					95
03	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			Y	-0-					95
*04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			Y	-0-					95

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	543	2	4	9	N	4					13
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					13
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					13
02	522	N	418	-0-	-104	-0-	418	2			N	-0-					13
03	589	N	89	-0-	-500	-0-	86	2	3	9	N	3					16
*04	540	N	362	-0-	-178	-0-	355	2	7	9	N	6					22

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					48
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					48
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	Y	17					65
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1574	2	6	9	Y	5					70
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	Y	6					76
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	Y	3					79

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					80
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					80
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					80
02	261	N	178	-0-	-83	-0-	178	2			Y	-0-					80
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					80
*04	360	N	271	-0-	-89	-0-	270	2	1	9	Y	1					81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

11	2010	N	1727	-0-	-283	-0-	1727	2			Y	-0-					43
12	2139	N	1643	-0-	-496	-0-	1641	2	2	9	Y	2					45
01	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1577	2	25	9	Y	23					68
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2053	2	54	9	Y	49					117
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					117
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					117

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					13
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					13
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					13
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	2			N	-0-					13
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					13
*04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					13

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2217	2	62	9	Y	56	188	1			94
12	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			Y	-0-					94
01	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			Y	-0-					94
02	2204	N	1836	-0-	-368	-0-	1836	2			Y	-0-					94
03	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	1517	2	131	9	Y	119					213
*04	2040	N	1565	-0-	-475	-0-	1562	2	3	9	Y	3	165	1			51

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1011	2	147	9	Y	134					267
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1043	2	1	9	Y	1					268
01	1116	N	847	-0-	-269	-0-	843	2	4	9	Y	4					272
02	1102	N	977	-0-	-125	-0-	974	2	3	9	Y	3					275
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					275
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	2	22	9	Y	20	179	1			116

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1198	2	43	9	Y	39	173	1			44
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1193	2	30	9	Y	27					71
01	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1122	2	14	9	Y	13					84
02	1189	N	1188	-0-	-1	-0-	1144	2	44	9	Y	40	14	1			110
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1160	2	41	9	Y	37					147
*04	1110	N	890	-0-	-220	-0-	857	2	33	9	Y	30					177

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2083	-0-	-257	-0-	2049	2	34	9	Y	31	171	1			83
12	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2298	2	24	9	Y	22					105
01	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	2126	2	22	9	Y	20					125
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2252	2	6	9	Y	5					130
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2269	2	25	9	Y	23					153
*04	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	2005	2	1	9	Y	1					154

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1029	2	2	9	Y	2					51
12	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1006	2	17	9	Y	15	2	1			64
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1170	2	4	9	Y	4					68
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1151	2	37	9	Y	34	1	1			101
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	Y	1					102
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-	1	1			101

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1252	2	14	9	N	13					96
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1338	2	10	9	N	9					105
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1362	2	45	9	N	41					146
02	1218	N	1153	-0-	-65	-0-	1122	2	31	9	N	28					174
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1206	2	21	9	N	19					193
*04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1327	2	18	9	N	16	184	1			25

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	1837	2	34	9	Y	31					150
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2164	2	46	9	Y	42					192
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2074	2	55	9	Y	50					242
02	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	1570	2	35	9	Y	32					274
03	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	1773	2	33	9	Y	30	187	1			117
*04	2070	N	1822	-0-	-248	-0-	1785	2	37	9	Y	34					151

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1253	-0-	-277	-0-	1252	2	1	9	Y	1					73
12	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1390	2			Y	-0-					73
01	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	1005	2			Y	-0-					73
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	Y	10					83
03	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1357	2	11	9	Y	10					93
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	2	3	9	Y	3					96

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1717	2	37	9	Y	34					131
12	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1254	2	11	9	Y	10					141
01	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	1052	2	1	9	Y	1					142
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1686	2	15	9	Y	14					156
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2038	2	35	9	Y	32					188
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	Y	11					199

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			Y	-0-					70
12	1302	N	979	-0-	-323	-0-	979	2			Y	-0-					70
01	1178	N	953	-0-	-225	-0-	953	2			Y	-0-					70
02	1015	N	917	-0-	-98	-0-	917	2			Y	-0-					70
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-					70
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					70

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					84
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					84
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					84
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1	1	1			84
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					84
*04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					84

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1					14
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			Y	-0-	2	1			12
01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1104	2	1	9	Y	1					13
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	Y	2	2	1			13
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1056	2	2	9	Y	2					15
*04	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			Y	-0-	2	1			13

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1138	2	56	9	Y	51	162	1			18
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1218	2	23	9	Y	21					39
01	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1070	2	29	9	Y	26					65
02	1160	N	1136	-0-	-24	-0-	1106	2	30	9	Y	27	3	1			89
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1370	2	23	9	Y	21					110
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1220	2	35	9	Y	32					142

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1549	-0-	-701	-0-	1514	2	35	9	Y	32					137
12	2232	X	772	-0-	-1460	-0-	764	2	8	9	Y	7					144
01	2046	X	1825	-0-	-221	-0-	1817	2	8	9	Y	7					151
02	1769	X	1421	-0-	-348	-0-	1406	2	15	9	Y	14					165
03	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	1441	2	13	9	Y	12					177
*04	1770	X	1362	-0-	-408	-0-	1352	2	10	9	Y	9					186

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	464	2	26	9	Y	24					124
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	Y	3					127
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	427	2	19	9	Y	17					144
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	453	2	19	9	Y	17					161
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	460	2	2	9	Y	2					163
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-	1	1			162

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	236	1	1356	2	N	34					152
							37	9									
12	2139	N	1765	-0-	-374	-0-	256	1	1475	2	N	31					183
							34	9									
01	2046	N	1023	-0-	-1023	-0-	222	1	768	2	N	30					213
							33	9									
02	1566	N	1251	-0-	-315	-0-	232	1	993	2	N	24	176	1			61
							26	9									
03	1767	N	868	-0-	-899	-0-	192	1	656	2	N	18					79
							20	9									
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	240	1	1303	2	N	29					108
							32	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	906	2	43	9	Y	39					40
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	Y	13					53
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	Y	6					59
02	928	N	661	-0-	-267	-0-	652	2	9	9	Y	8	2	1			65
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	969	2	21	9	Y	19					84
*04	900	N	889	-0-	-11	-0-	866	2	23	9	Y	21	101	1			4

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2506	2	37	9	N	34					163
12	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	2270	2	34	9	N	31					194
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2839	2	37	9	N	34	191	1			37
02	2378	N	2309	-0-	-69	-0-	2298	2	11	9	N	10					47
03	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	1674	2	7	9	N	6					53
*04	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	2064	2	44	9	N	40					93

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	22	9	N	20					81
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1271	2	30	9	N	27					108
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					110
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	N	3					113
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1443	2	19	9	N	17					130
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1395	2	77	9	N	70					200

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1287	-0-	-273	-0-	236	1	1023	2	N	25					55
							28	9									
12	1612	X	428	-0-	-1184	-0-	24	1	404	2	N	-0-					55
01	1612	X	665	-0-	-947	-0-	96	1	545	2	N	22					77
							24	9									
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	208	1	1393	2	N	35					112
							39	9									
03	1333	X	376	-0-	-957	-0-	248	1	128	2	N	-0-					112
*04	1290	X	973	-0-	-317	-0-	160	1	799	2	N	13					125
							14	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	905	2	3	9	N	3					104
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	N	10					114
01	961	N	732	-0-	-229	-0-	723	2	9	9	N	8					122
02	870	N	661	-0-	-209	-0-	652	2	9	9	N	8					130
03	1147	N	690	-0-	-457	-0-	684	2	6	9	N	5	61	1			74
*04	720	N	649	-0-	-71	-0-	643	2	6	9	N	5					79

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	200	1	1861	2	N	61					162
							67	9									
12	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	12	1	2113	2	N	68					230
							75	9									
01	1860	X	1678	-0-	-182	-0-	152	1	1474	2	N	47	194	1			83
							52	9									
02	1740	X	1508	-0-	-232	-0-	152	1	1313	2	N	39					122
							43	9									
03	1860	X	1230	-0-	-630	-0-	240	1	960	2	N	27					149
							30	9									
*04	1800	X	1298	-0-	-502	-0-	240	1	1016	2	N	38					187
							42	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2417	2	36	9	N	33	176	1			42
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2527	2	46	9	N	42					84
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2240	2	18	9	N	16					100
02	2378	N	2216	-0-	-162	-0-	2196	2	20	9	N	18					118
03	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	2351	2	23	9	N	21					139
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2245	2	15	9	N	14					153

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	760	-0-	-20	-0-	750	1	10	9	N	9					54
12	806	X	664	-0-	-142	-0-	650	1	14	9	N	13					67
01	3937	X	784	-0-	-3153	-0-	775	1	9	9	N	8					75
02	3683	X	764	-0-	-2919	-0-	725	1	39	9	N	35					110
03	3937	X	764	-0-	-3173	-0-	750	1	14	9	N	13					123
*04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	750	1	26	9	N	24					147

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1062	2	10	9	N	9					26
12	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1181	2	42	9	N	38					64
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	907	2	23	9	N	21					85
02	1044	N	706	-0-	-338	-0-	700	2	6	9	N	5					90
03	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	975	2	26	9	N	24					114
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	2	21	9	N	19					133

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7844	-0-	-766	-0-	750	1	7029	2	N	59					271
							65	9									
12	8897	X	6361	-0-	-2536	-0-	775	1	5527	2	N	54	193	1			132
							59	9									
01	8897	X	7713	-0-	-1184	-0-	853	1	6839	2	N	19					151
							21	9									
02	8323	X	7865	-0-	-458	-0-	806	1	6998	2	N	55					206
							61	9									
03	8897	X	6946	-0-	-1951	-0-	851	1	6048	2	N	43	185	1			64
							47	9									
*04	7830	X	7245	-0-	-585	-0-	750	1	6415	2	N	73					137
							80	9									

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

11	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3051	2	106	9	Y	96					189
12	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3099	2	85	9	Y	77	186	1			80
01	3379	X	3022	-0-	-357	-0-	2956	2	66	9	Y	60					140
02	3161	X	2427	-0-	-734	-0-	2380	2	47	9	Y	43	1	1			182
03	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3148	2	72	9	Y	65	172	1			75
*04	3150	X	2750	-0-	-400	-0-	2691	2	59	9	Y	54					129

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

11	3000	N	4672	-0-	1672	1672	4609	2	63	9	N	57					324
12	3100	N	2308	-0-	-792	880	2266	2	42	9	N	38	199	1			163
01	2866	N	1986	-0-	-880	-0-	1938	2	48	9	N	44					207
02	2378	X	2166	-0-	-212	-0-	2089	2	77	9	N	70					277
03	2542	X	2244	-0-	-298	-0-	2224	2	20	9	N	18					295
*04	2460	X	2196	-0-	-264	-0-	2164	2	32	9	N	29	179	1			145

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

11	3120	X	2724	-0-	-396	-0-	244	1	2433	2	N	43					175
							47	9									
12	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	240	1	2463	2	N	61					236
							67	9									
01	3844	X	1793	-0-	-2051	-0-	254	1	1492	2	N	43					279
							47	9									
02	3596	X	1436	-0-	-2160	-0-	299	1	1075	2	N	56					335
							62	9									
03	3844	X	993	-0-	-2851	-0-	190	1	766	2	N	34					369
							37	9									
*04	2730	X	1745	-0-	-985	-0-	319	1	1385	2	N	37	186	1			220
							41	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	193	1	1905	2	N	40					123
							44	9									
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	256	1	2422	2	N	56					179
							62	9									
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	162	1	2532	2	N	48					227
							53	9									
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	165	1	2992	2	N	27	172	1			82
							30	9									
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1760	2	N	27					109
							30	9									
*04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	145	1	2831	2	N	37					146
							41	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2579	2	39	9	N	35					101
12	3503	X	2473	-0-	-1030	-0-	2438	2	35	9	N	32					133
01	3503	X	2681	-0-	-822	-0-	2666	2	15	9	N	14					147
02	3277	X	3055	-0-	-222	-0-	3033	2	22	9	N	20					167
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3272	2	58	9	N	53					220
*04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3167	2	33	9	N	30					250

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1801	2	46	9	N	42	173	1			49
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1474	2	30	9	N	27					76
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	9	1	1390	2	N	52					128
							57	9									
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1247	2	56	9	N	51					179
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1276	2	41	9	N	37	173	1			43
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1234	2	34	9	N	31					74

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5190	2	172	9	Y	156	181	1			87
12	5580	X	4722	-0-	-858	-0-	4610	2	112	9	Y	102	179	1			10
01	5580	X	4333	-0-	-1247	-0-	4289	2	44	9	Y	40					50
02	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5084	2	131	9	Y	119	1	1			168
03	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5093	2	125	9	Y	114	180	1			102
*04	5370	X	4942	-0-	-428	-0-	4822	2	120	9	Y	109	190	1			21

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1261	1	6711	2	N	116	191	1			118
							128	9									
12	8277	X	8184	-0-	-93	-0-	1333	1	6726	2	N	114	180	1			52
							125	9									
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	1333	1	7307	2	N	134					186
							147	9									
02	7743	X	7255	-0-	-488	-0-	1233	1	5912	2	N	100	185	1			101
							110	9									
03	8277	X	7761	-0-	-516	-0-	1333	1	6311	2	N	106	174	1			33
							117	9									
*04	8010	X	7498	-0-	-512	-0-	1290	1	6076	2	N	120					153
							132	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4587	-0-	-3	-0-	240	1	4273	2	N	67					371
							74	9									
12	4743	X	4542	-0-	-201	-0-	248	1	4260	2	N	31	163	1			239
							34	9									
01	4743	X	3511	-0-	-1232	-0-	184	1	3243	2	N	76					315
							84	9									
02	4437	X	4258	-0-	-179	-0-	232	1	3947	2	N	72	175	1			212
							79	9									
03	4743	X	4434	-0-	-309	-0-	248	1	4116	2	N	64					276
							70	9									
*04	4590	X	4115	-0-	-475	-0-	240	1	3791	2	N	76					352
							84	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1575	2	N	45					181
							50	9									
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	19	174	1			26
							21	9									
01	1116	N	724	-0-	-392	-0-	18	1	672	2	N	31					57
							34	9									
02	1044	N	520	-0-	-524	-0-	477	2	43	9	N	39	2	1			94
03	1116	N	905	-0-	-211	-0-	877	2	28	9	N	25	46	1			73
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1045	2	39	9	N	35					108

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

11	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1009	1	6818	2	N	334	174	1			405
							367	9									
12	8215	X	7197	-0-	-1018	-0-	1027	1	5796	2	N	340	557	1			188
							374	9									
01	9176	X	6419	-0-	-2757	-0-	912	1	5217	2	N	264	183	1			269
							290	9									
02	8584	X	7568	-0-	-1016	-0-	986	1	6189	2	N	357	372	1			254
							393	9									
03	9176	X	8208	-0-	-968	-0-	1054	1	6756	2	N	362	372	1			244
							398	9									
*04	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1020	1	7714	2	N	369	191	1			422
							406	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	248	1	5427	2	N	136					258
							150	9									
12	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	248	1	5382	2	N	106	184	1			180
							117	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	236	1	5380	2	N	97	157	1			120
							107	9									
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	228	1	5815	2	N	113	178	1			55
							124	9									
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	248	1	5996	2	N	113					168
							124	9									
*04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	240	1	5871	2	N	121					289
							133	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

*10	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8169	2	290	9	Y	264	185	1			111
*11	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7799	2	154	9	Y	140					251
*12	8153	X	8104	-0-	-49	-0-	7959	2	145	9	Y	132	171	1			212
*01	8153	X	6993	-0-	-1160	-0-	6861	2	132	9	Y	120					332
*02	7627	X	7481	-0-	-146	-0-	7312	2	169	9	Y	154	160	1			326
*03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7513	2	140	9	Y	127	177	1			276
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	7349	-0-	7349	7349	7235	2	114	9	N	104	174	1			206

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	1188	1	9623	2	N	370	190	1			378
							407	9									
12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	1132	1	10048	2	N	439	372	1			445
							483	9									
01	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1054	1	9112	2	N	381	376	1			450
							419	9									
02	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	986	1	9289	2	N	322	372	1			400
							354	9									
03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1054	1	10615	2	N	437	573	1			264
							481	9									
*04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	1042	1	10225	2	N	396					660
							436	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	228	1	483	2	N	19					190
							21	9									
12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	212	1	683	2	N	23					213
							25	9									
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	224	1	670	2	N	30	202	1			41
							33	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	232	1	578	2	N	27					68
							30	9									
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	248	1	570	2	N	27					95
							30	9									
*04	900	N	510	-0-	-390	-0-	240	1	245	2	N	23					118
							25	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	240	1	404	2	N	45					161
							50	9									
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	248	1	1152	2	N	69					230
							76	9									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	248	1	1052	2	N	59					289
							65	9									
02	667	N	551	-0-	-116	-0-	160	1	374	2	N	15					304
							17	9									
03	1488	N	701	-0-	-787	-0-	248	1	427	2	N	24	184	1			144
							26	9									
*04	1320	N	600	-0-	-720	-0-	240	1	317	2	N	39					183
							43	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	425	1	338	2	N	173	184	1			251
							190	9									
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	496	1	4353	2	N	99					350
							109	9									
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	496	1	4301	2	N	100	155	1			295
							110	9									
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	453	1	3254	2	N	90	188	1			197
							99	9									
03	4960	X	3009	-0-	-1951	-0-	448	1	2455	2	N	96					293
							106	9									
*04	4800	X	1759	-0-	-3041	-0-	480	1	1217	2	N	56	183	1			166
							62	9									

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	472	1	9533	2	N	141	182	1			197
							155	9									
12	7967	X	5670	-0-	-2297	-0-	440	1	5117	2	N	103	192	1			108
							113	9									
01	7967	X	7143	-0-	-824	-0-	633	1	6404	2	N	96	153	1			51
							106	9									
02	7453	X	6500	-0-	-953	-0-	621	1	5715	2	N	149					200
							164	9									
03	7967	X	6968	-0-	-999	-0-	516	1	6296	2	N	142	185	1			157
							156	9									
*04	7710	X	7391	-0-	-319	-0-	480	1	6783	2	N	116	195	1			78
							128	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

11	420	N	414	-0-	-6	-0-	381	2	33	9	N	30					108
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	406	2	43	9	N	39					147
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	395	2	40	9	N	36					183
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	353	2	34	9	N	31	180	1			34
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	396	2	29	9	N	26					60
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	382	2	44	9	N	40					100

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					61
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					61
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					61
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					74
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					74
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					74
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	76	2			N	-0-					74
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					74
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	825	2	9	9	N	8					160
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	N	9					169
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	N	6	170	1			5
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	N	8					13
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	892	2	6	9	N	5					18
*04	900	N	877	-0-	-23	-0-	865	2	12	9	N	11					29

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

11	510	N	504	-0-	-6	-0-	493	2	11	9	N	10					25
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					25
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					25
02	493	N	475	-0-	-18	-0-	475	2			N	-0-					25
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					25
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					25

MAHLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 295105 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 10256

11	3000	N	530	-0-	-2470	1988	528	2	2	9	N	2					80
12	2525	N	537	-0-	-1988	-0-	537	2			N	-0-					80
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					80
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					80
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1					81
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					81

EQV OPERATING LLC 101634
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1462	3	18	9	N	16					125
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	3	19	9	N	17					142
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1485	3	23	9	N	21					163
02	1421	N	1187	-0-	-234	-0-	1163	3	24	9	N	22					185
03	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1346	3	20	9	N	18	73	1			130
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1279	3	14	9	N	13					143

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

11	210	N	202	-0-	-8	-0-	198	3	4	9	N	4					92
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	208	3	3	9	N	3					95
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	N	2					97
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	194	3	3	9	N	3					100
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	210	3	3	9	N	3					103
*04	210	N	187	-0-	-23	-0-	185	3	2	9	N	2					105

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					64
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					64
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					64
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	3			N	-0-					64
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					64
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					64

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					54
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	262	3	6	9	N	5					59
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	290	3	8	9	N	7					66
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	262	3	6	9	N	5					71
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	256	3	6	9	N	5					76
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	265	3	6	9	N	5					81

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					134
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					134
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	134	3	2	9	N	2					136
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	3			N	-0-					136
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-	109	1			27
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					27

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					233
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	551	3	18	9	N	16					249
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	534	3	11	9	N	10					259
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	479	3	19	9	N	17					276
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	557	3	11	9	N	10					286
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	520	3	10	9	N	9					295

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

11	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1199	3	28	9	N	25					215
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1197	3	25	9	N	23	180	1			58
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1004	3	221	9	N	201	180	1			79
02	1189	N	1123	-0-	-66	-0-	1098	3	25	9	N	23					102
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1165	3	25	9	N	23					125
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1084	3	21	9	N	19					144

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WEBB, RONNIE				WELL #: 1189	RRCID -> 238721	COMPL. DATE 01/07/2008					TOTAL DEPTH 10608	PERF. 9697 - 9752				
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	500	3	12	9	N	11					183
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	506	3	13	9	N	12					195
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	497	3	14	9	N	13					208
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	451	3	17	9	N	15					223
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	515	3	15	9	N	14					237
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	479	3	11	9	N	10					247
	VOLLMERT				WELL #: 6	RRCID -> 238990	COMPL. DATE 05/28/2008					TOTAL DEPTH 11300	PERF.10326 - 10567				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
	VOLLMERT "C"				WELL #: 6	RRCID -> 241781	COMPL. DATE 03/31/2008					TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9816 - 10212				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
	VOLLMERT "B"				WELL #: 8	RRCID -> 242765	COMPL. DATE 02/11/2008					TOTAL DEPTH 10912	PERF. 9793 - 10518				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
	ISAACS "E"				WELL #: 1	RRCID -> 244173	COMPL. DATE 09/16/2008					TOTAL DEPTH 11303	PERF. 9827 - 10698				
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					70
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					70
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					70
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	156	3			N	-0-					70
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					70
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					70
	VOLLMERT "C"				WELL #: 8	RRCID -> 244259	COMPL. DATE 09/29/2008					TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9870 - 10136				
11	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-					60
12	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					60
01	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					60
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					60
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					60
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	702	3	13	9	N	12					241
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	757	3	12	9	N	11	176	1			76
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	694	3	210	9	N	191	176	1			91
02	696	N	695	-0-	-1	-0-	678	3	17	9	N	15					106
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	3	14	9	N	13					119
04	870	N	713	-0-	-157	-0-	704	3	9	9	N	8					127

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	N	8					152
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					162
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	539	3	11	9	N	10					172
02	551	N	299	-0-	-252	-0-	293	3	6	9	N	5					177
03	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	3			N	-0-					177
*04	540	N	397	-0-	-143	-0-	391	3	6	9	N	5					182

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3523	3	13	9	N	12					122
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3497	3	12	9	N	11					133
01	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	3440	3	20	9	N	18					151
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3483	3	15	9	N	14					165
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3750	3	15	9	N	14					179
*04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3557	3	10	9	N	9					188

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1270	3	24	9	N	22					163
12	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1318	3	26	9	N	24					187
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1235	3	24	9	N	22					209
02	1247	N	1123	-0-	-124	-0-	1103	3	20	9	N	18	188	1			39
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	3	19	9	N	17					56
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1234	3	18	9	N	16					72

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242	7			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					163
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					163
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					163
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	238	3	4	9	N	4					167
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	N	6					173
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	N	2					175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	500	3	10	9	N	9					35
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	469	3	11	9	N	10					45
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	499	3	14	9	N	13					58
02	493	N	409	-0-	-84	-0-	400	3	9	9	N	8					66
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	N	7					73
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	422	3	6	9	N	5					78

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

11	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					146
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-					146
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					146
02	870	N	850	-0-	-20	-0-	791	3	59	9	N	54					200
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	873	3	72	9	N	65					265
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	818	3	50	9	N	45	173	1			137

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

11	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1708	3	37	9	N	34	181	1			82
12	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1705	3	39	9	N	35					117
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1816	3	36	9	N	33					150
02	1682	N	1608	-0-	-74	-0-	1574	3	34	9	N	31					181
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1700	3	34	9	N	31					212
04	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	1558	3	40	9	N	36					248

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

11	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	2876	3	41	9	N	37					175
12	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	2977	3	46	9	N	42					217
01	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2709	3	42	9	N	38					255
02	2871	X	2728	-0-	-143	-0-	2676	3	52	9	N	47	172	1			130
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2998	3	58	9	N	53					183
04	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	2768	3	43	9	N	39					222

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	624	3	7	9	N	6					281
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	N	12					293
01	651	N	456	-0-	-195	-0-	449	3	7	9	N	6					299
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	3	4	9	N	4					303
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	637	3	6	9	N	5					308
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	538	3	10	9	N	9	170	1			147

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					218
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					218
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					218
02	406	N	393	-0-	-13	-0-	393	3			N	-0-					218
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					218
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2					220

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	813	3	12	9	N	11	173	1			120
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	798	3	15	9	N	14					134
01	899	N	766	-0-	-133	-0-	753	3	13	9	N	12					146
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	703	3	19	9	N	17					163
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	784	3	14	9	N	13					176
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10					186

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	3	8	9	N	7					99
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	3	3	9	N	3					102
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	471	3	8	9	N	7					109
02	464	N	457	-0-	-7	-0-	445	3	12	9	N	11					120
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	479	3	4	9	N	4					124
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	444	3	3	9	N	3					127

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					31
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					31
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					31
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					31
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					31
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15	9	N	14					81
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	330	3	20	9	N	18					99
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	251	3	13	9	N	12					111
02	348	N	286	-0-	-62	-0-	277	3	9	9	N	8					119
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	298	3	13	9	N	12					131
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	302	3	14	9	N	13					144

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	N	9					241
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15	170	1			86
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	352	3	196	9	N	178	170	1			94
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	344	3	8	9	N	7					101
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	394	3	14	9	N	13					114
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	363	3	6	9	N	5					119

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					76
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					76
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					76
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	126	3	2	9	N	2					78
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					78
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					78

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1555	3	12	9	N	11					213
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1609	3	28	9	N	25	183	1			55
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1596	3	218	9	N	198	183	1			70
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	3	22	9	N	20					90
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	3	18	9	N	16					106
04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1461	3	17	9	N	15					121

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	410	3	7	9	N	6	156	1			33
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	421	3	9	9	N	8					41
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	406	3	8	9	N	7					48
02	406	N	373	-0-	-33	-0-	364	3	9	9	N	8					56
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	421	3	2	9	N	2					58
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	395	3	7	9	N	6					64

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	278	1	5574	3	N	98	177	1			302
							108	9									
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	287	1	5691	3	N	34					336
							37	9									
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	287	1	5716	3	N	-0-					336
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	269	1	5038	3	N	85	183	1			238
							94	9									
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	287	1	5568	3	N	100					338
							110	9									
*04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	278	1	5015	3	N	77	178	1			237
							85	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	994	3	28	9	N	25					134
12	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1058	3	31	9	N	28					162
01	1147	N	970	-0-	-177	-0-	941	3	29	9	N	26					188
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	899	3	28	9	N	25					213
03	1085	N	983	-0-	-102	-0-	966	3	17	9	N	15	182	1			46
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	905	3	20	9	N	18					64

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

11	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-	164	1			181
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					181
01	620	N	152	-0-	-468	-0-	149	3	3	9	N	3					184
02	464	N	365	-0-	-99	-0-	362	3	3	9	N	3					187
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	3	11	9	N	10					197
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	N	3					200

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					130
12	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-					130
01	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2304	3			N	-0-					130
02	2349	N	2297	-0-	-52	-0-	2244	3	53	9	N	48					178
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2459	3	56	9	N	51					229
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2394	3	56	9	N	51					280

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2115	3	62	9	N	56					231
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2101	3	69	9	N	63					294
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1983	3	64	9	N	58					352
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1832	3	64	9	N	58	193	1			217
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1961	3	62	9	N	56					273
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1731	3	47	9	N	43					316

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

11	2430	X	2191	-0-	-239	-0-	2145	3	46	9	N	42	179	1			237
12	2511	X	2238	-0-	-273	-0-	2180	3	58	9	N	53					290
01	2511	X	1738	-0-	-773	-0-	1698	3	40	9	N	36					326
02	2233	X	1942	-0-	-291	-0-	1891	3	51	9	N	46					372
03	2387	X	2041	-0-	-346	-0-	1999	3	42	9	N	38					410
*04	2190	X	1848	-0-	-342	-0-	1809	3	39	9	N	35	176	1			269

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

11	4320	X	3824	-0-	-496	-0-	3824	3			N	-0-					35
12	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	4069	3			N	-0-					35
01	4464	X	3683	-0-	-781	-0-	3683	3			N	-0-					35
02	4176	X	3853	-0-	-323	-0-	3853	3			N	-0-					35
03	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	4218	3			N	-0-					35
*04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3829	3	253	9	N	230	181	1			84

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

11	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	2737	3	68	9	N	62					262
12	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2653	3	88	9	N	80	180	1			162
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2667	3	272	9	N	247	180	1			229
02	2726	X	2387	-0-	-339	-0-	2331	3	56	9	N	51					280
03	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	2671	3	70	9	N	64	111	1			233
04	2850	X	2596	-0-	-254	-0-	2540	3	56	9	N	51	179	1			105

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3029	3	46	9	N	42	175	1			275
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3005	3	57	9	N	52					327
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2929	3	79	9	N	72					399
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2791	3	58	9	N	53					452
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3124	3	57	9	N	52	182	1			322
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3019	3	48	9	N	44					366

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

11	3120	X	2255	-0-	-865	-0-	2233	3	22	9	N	20					442
12	3224	X	2447	-0-	-777	-0-	2404	3	43	9	N	39					481
01	2914	X	1446	-0-	-1468	-0-	1429	3	17	9	N	15					496
02	2697	X	1633	-0-	-1064	-0-	1610	3	23	9	N	21					517
03	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	2020	3	20	9	N	18	167	1			368
*04	2370	X	2040	-0-	-330	-0-	2014	3	26	9	N	24					392

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5961	-0-	-309	-0-	5861	3	100	9	N	91	187	1			359
12	6479	X	6057	-0-	-422	-0-	6054	3	3	9	N	3					362
01	6479	X	5408	-0-	-1071	-0-	5408	3			N	-0-					362
02	6061	X	5505	-0-	-556	-0-	5409	3	96	9	N	87					449
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6253	3	112	9	N	102					551
*04	5970	X	5915	-0-	-55	-0-	5854	3	61	9	N	55	176	1			430

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

11	2700	X	1639	-0-	-1061	-0-	1611	3	28	9	N	25					343
12	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	2136	3	31	9	N	28	180	1			191
01	2604	X	2096	-0-	-508	-0-	1867	3	229	9	N	208	180	1			219
02	2349	X	2174	-0-	-175	-0-	2139	3	35	9	N	32					251
03	2170	X	2133	-0-	-37	-0-	2102	3	31	9	N	28					279
04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2112	3	29	9	N	26					305

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

11	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	2514	3	66	9	N	60					228
12	2914	X	2580	-0-	-334	-0-	2510	3	70	9	N	64					292
01	2914	X	1663	-0-	-1251	-0-	1621	3	42	9	N	38					330
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2619	3	66	9	N	60	162	1			228
03	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2550	3	78	9	N	71					299
04	2580	X	2507	-0-	-73	-0-	2448	3	59	9	N	54	177	1			176

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					287
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					287
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	279	3	3	9	N	3					290
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	288	3	4	9	N	4					294
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	303	3	4	9	N	4					298
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	N	5					303

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

11	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	3816	3	99	9	N	90					476
12	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	3			N	-0-	354	1			122
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	3802	3	507	9	N	461	354	1			229
02	3944	X	3674	-0-	-270	-0-	3564	3	110	9	N	100	172	1			157
03	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	3912	3	120	9	N	109					266
04	4170	X	3823	-0-	-347	-0-	3713	3	110	9	N	100	162	1			204

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2857	3	3	9	N	3					185
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					185
01	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	2748	3			N	-0-					185
02	2929	X	2339	-0-	-590	-0-	2285	3	54	9	N	49					234
03	3131	X	2004	-0-	-1127	-0-	1968	3	36	9	N	33					267
04	2850	X	1354	-0-	-1496	-0-	1340	3	14	9	N	13					280

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2229	-0-	-261	-0-	2166	3	63	9	N	57					333
12	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2153	3	81	9	N	74	174	1			233
01	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2077	3	264	9	N	240	174	1			299
02	2146	N	2069	-0-	-77	-0-	1995	3	74	9	N	67					366
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2159	3	74	9	N	67	182	1			251
04	2280	N	1864	-0-	-416	-0-	1814	3	50	9	N	45					296

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4434	3	73	9	N	66					264
12	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4380	3	81	9	N	74	180	1			158
01	4650	X	3995	-0-	-655	-0-	3731	3	264	9	N	240	180	1			218
02	4350	X	3891	-0-	-459	-0-	3835	3	56	9	N	51					269
03	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	4131	3	53	9	N	48	178	1			139
*04	4500	X	3804	-0-	-696	-0-	3752	3	52	9	N	47					186

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2372	-0-	-268	-0-	2372	3			N	-0-					157
12	2635	N	2312	-0-	-323	-0-	2312	3			N	-0-					157
01	2604	N	2176	-0-	-428	-0-	2176	3			N	-0-					157
02	2320	N	2029	-0-	-291	-0-	2001	3	28	9	N	25					182
03	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2168	3	40	9	N	36					218
*04	2100	N	1406	-0-	-694	-0-	1385	3	21	9	N	19					237

MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5818	-0-	-992	-0-	1655	1	4051	3	N	102					360
							112	9									
12	7037	X	6226	-0-	-811	-0-	1709	1	4363	3	N	140	196	1			304
							154	9									
01	6355	X	5629	-0-	-726	-0-	1709	1	3584	3	N	305	196	1			413
							336	9									
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1599	1	4779	3	N	121					534
							133	9									
03	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	1709	1	4057	3	N	106	193	1			447
							117	9									
*04	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	1655	1	4067	3	N	119					566
							131	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	4135	3			N	-0-	175	1			140
12	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			N	-0-					140
01	4464	X	3615	-0-	-849	-0-	3574	3	41	9	N	37					177
02	4147	X	4107	-0-	-40	-0-	4055	3	52	9	N	47					224
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4327	3	53	9	N	48					272
04	4140	X	4125	-0-	-15	-0-	4078	3	47	9	N	43					315

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4965	3	162	9	N	147	370	1			389
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4936	3	200	9	N	182	181	1			390
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4309	3	367	9	N	334	181	1			543
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3818	3	128	9	N	116	181	1			478
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4701	3	166	9	N	151	184	1			445
*04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4384	3	144	9	N	131	181	1			395

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3024	3	96	9	N	87					198
12	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	3054	3	102	9	N	93	174	1			117
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	2951	3	289	9	N	263	174	1			206
02	3016	X	2775	-0-	-241	-0-	2694	3	81	9	N	74					280
03	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	2930	3	91	9	N	83	187	1			176
*04	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	2562	3	69	9	N	63					239

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

11	6870	X	6455	-0-	-415	-0-	6000	3	455	9	N	414	521	1			389
12	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	6102	3	468	9	N	425	331	1			483
01	6727	X	6718	-0-	-9	-0-	6189	3	529	9	N	481	331	1			633
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6083	3	420	9	N	382	527	1			488
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	6746	3	495	9	N	450	496	1			442
04	6510	X	6453	-0-	-57	-0-	6123	3	330	9	N	300	340	1			402

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1846	3	69	9	N	63					288
12	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1844	3	77	9	N	70					358
01	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1776	3	73	9	N	66					424
02	1856	N	1738	-0-	-118	-0-	1670	3	68	9	N	62	191	1			295
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1812	3	73	9	N	66	104	1			257
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1728	3	67	9	N	61					318

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1456	3	55	9	N	50					297
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1515	3	72	9	N	65	199	1			163
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1428	3	284	9	N	258	199	1			222
02	1450	N	1406	-0-	-44	-0-	1344	3	62	9	N	56					278
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1472	3	69	9	N	63	190	1			151
*04	1650	N	1438	-0-	-212	-0-	1381	3	57	9	N	52					203

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

11	4470	X	4151	-0-	-319	-0-	4085	3	66	9	N	60					364
12	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4435	3	70	9	N	64	185	1			243
01	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	3435	3	253	9	N	230	185	1			288
02	4263	X	3804	-0-	-459	-0-	3759	3	45	9	N	41					329
03	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	4357	3	67	9	N	61	163	1			227
*04	4350	X	3003	-0-	-1347	-0-	2964	3	39	9	N	35					262

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

11	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2252	3	94	9	N	85					343
12	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	2308	3	96	9	N	87	184	1			246
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2220	3	300	9	N	273	184	1			335
02	2262	N	2158	-0-	-104	-0-	2071	3	87	9	N	79	189	1			225
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2330	3	92	9	N	84					309
04	2430	N	2214	-0-	-216	-0-	2140	3	74	9	N	67					376

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2146	-0-	-854	4103	2120	3	26	9	N	24					592
12	3100	N	2160	-0-	-940	3163	2136	3	24	9	N	22					614
01	3100	N	2220	-0-	-880	2283	2198	3	22	9	N	20					634
02	2900	N	2083	-0-	-817	1466	2052	3	31	9	N	28	179	1			483
03	3100	N	2150	-0-	-950	516	2111	3	39	9	N	35	170	1			348
04	2500	N	1984	-0-	-516	-0-	1952	3	32	9	N	29					377

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7025	3	174	9	N	158					523
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7161	3	154	9	N	140	157	1			506
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6687	3	84	9	N	76	157	1			425
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5891	3	119	9	N	108	173	1			360
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7287	3	195	9	N	177					537
*04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6616	3	142	9	N	129	169	1			497

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1848	3	87	9	N	79					353
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2151	3	84	9	N	76	189	1			240
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1640	3	284	9	N	258	189	1			309
02	1885	N	1685	-0-	-200	-0-	1604	3	81	9	N	74					383
03	2139	N	1652	-0-	-487	-0-	1580	3	72	9	N	65	189	1			259
04	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1557	3	55	9	N	50					309

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3659	-0-	-241	-0-	3571	3	88	9	N	80					355
12	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	3			N	-0-					355
01	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	3641	3			N	-0-					355
02	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	3317	3	87	9	N	79					434
03	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	3613	3	102	9	N	93	177	1			350
04	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	3343	3	81	9	N	74					424

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

11	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-	174	1			188
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					188
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					188
02	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5664	3	129	9	N	117					305
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5627	3	129	9	N	117	187	1			235
*04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5169	3	112	9	N	102					337

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1187	3	50	9	N	45					241
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1204	3	57	9	N	52					293
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1364	3	52	9	N	47					340
02	1189	N	1079	-0-	-110	-0-	1029	3	50	9	N	45	184	1			201
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1139	3	43	9	N	39					240
*04	1380	N	1094	-0-	-286	-0-	1054	3	40	9	N	36					276

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

11	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2568	3	77	9	N	70					319
12	3162	X	2505	-0-	-657	-0-	2421	3	84	9	N	76	181	1			214
01	3007	X	2489	-0-	-518	-0-	2218	3	271	9	N	246	181	1			279
02	2784	X	2274	-0-	-510	-0-	2199	3	75	9	N	68					347
03	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	2483	3	86	9	N	78	192	1			233
04	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	2417	3	79	9	N	72					305

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					74
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					74
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					74
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-					74
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					74
*04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9757	3	89	9	N	81	187	1			449
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9876	3	101	9	N	92	187	1			354
01	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9003	3	298	9	N	271	187	1			438
02	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8815	3	79	9	N	72	175	1			335
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10192	3	114	9	N	104					439
*04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9429	3	132	9	N	120					559

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2908	-0-	-212	-0-	2846	3	62	9	N	56	192	1			299
12	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2905	3	68	9	N	62					361
01	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	2862	3	78	9	N	71					432
02	3016	X	2720	-0-	-296	-0-	2661	3	59	9	N	54	185	1			301
03	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	2916	3	66	9	N	60					361
*04	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	2704	3	54	9	N	49					410

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	1562	3			N	-0-					128
12	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	3			N	-0-					128
01	1891	N	1346	-0-	-545	-0-	1346	3			N	-0-					128
02	1566	N	1414	-0-	-152	-0-	1361	3	53	9	N	48					176
03	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1454	3	53	9	N	48					224
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1190	3	34	9	N	31					255

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4339	-0-	-401	-0-	4339	3			N	-0-	187	1			246
12	4898	X	4476	-0-	-422	-0-	4476	3			N	-0-	189	1			57
01	4836	X	4400	-0-	-436	-0-	4121	3	279	9	N	254	189	1			122
02	4524	X	4141	-0-	-383	-0-	4079	3	62	9	N	56					178
03	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	4374	3	64	9	N	58	181	1			55
*04	4350	X	4187	-0-	-163	-0-	4125	3	62	9	N	56					111

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4082	3	117	9	N	106					216
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4664	3	147	9	N	134	199	1			151
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4010	3	342	9	N	311	199	1			263
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4178	3	113	9	N	103	196	1			170
03	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4509	3	143	9	N	130	195	1			105
04	4530	X	4288	-0-	-242	-0-	4178	3	110	9	N	100					205

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	14825	3	501	9	N	455	579	1			443
12	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13353	3	539	9	N	490	383	1			550
01	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	13827	3	299	9	N	272	383	1			439
02	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	13921	3	480	9	N	436	195	1			680
03	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	16775	3	535	9	N	486	581	1			585
04	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	14755	3	450	9	N	409	568	1			426

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	1296	1	9014	3	N	291	194	1			260
							320	9									
12	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	1339	1	8930	3	N	293	190	1			363
							322	9									
01	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	1339	1	8249	3	N	24	190	1			197
							26	9									
02	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	1253	1	8170	3	N	261	196	1			262
							287	9									
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1339	1	8656	3	N	284	188	1			358
							312	9									
04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	1296	1	8353	3	N	248	388	1			218
							273	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

11	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	3532	3	34	9	N	31					279
12	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	3582	3			N	-0-	188	1			91
01	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3535	3	279	9	N	254	188	1			157
02	3625	X	3322	-0-	-303	-0-	3266	3	56	9	N	51					208
03	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	3775	3	56	9	N	51					259
04	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3508	3	50	9	N	45	190	1			114

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

11	1680	X	1478	-0-	-202	-0-	1461	3	17	9	N	15					318
12	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1530	3	20	9	N	18					336
01	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	1200	3	24	9	N	22					358
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1	9	N	1					359
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					359
*04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1637	3	53	9	N	48					407

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11431	3	122	9	N	111					579
12	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	11972	3	135	9	N	123	175	1			527
01	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	11716	3	306	9	N	278	175	1			630
02	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10739	3	122	9	N	111	194	1			547
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11806	3	133	9	N	121	164	1			504
*04	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11141	3	116	9	N	105					609

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3989	3	65	9	N	59					317
12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4305	3	63	9	N	57	181	1			193
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3693	3	263	9	N	239	181	1			251
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3266	3	56	9	N	51					302
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4580	3	75	9	N	68	167	1			203
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4116	3	63	9	N	57					260

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1381	3	41	9	N	37					303
12	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1497	3	53	9	N	48	189	1			162
01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1160	3	251	9	N	228	189	1			201
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1150	3	35	9	N	32					233
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1089	3	39	9	N	35					268
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	973	3	33	9	N	30					298

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2368	-0-	-452	-0-	2356	3	12	9	N	11					189
12	2697	X	2441	-0-	-256	-0-	2441	3			N	-0-					189
01	2635	X	2331	-0-	-304	-0-	2331	3			N	-0-					189
02	2465	X	2267	-0-	-198	-0-	2210	3	57	9	N	52					241
03	2573	X	2470	-0-	-103	-0-	2402	3	68	9	N	62					303
04	2370	X	2257	-0-	-113	-0-	2201	3	56	9	N	51	181	1			173

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	276	1	3349	3	N	188	165	1			360
							207	9									
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	285	1	3340	3	N	142	175	1			327
							156	9									
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	285	1	3100	3	N	142	175	1			294
							156	9									
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	267	1	2902	3	N	200	159	1			335
							220	9									
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	285	1	3223	3	N	186	161	1			360
							205	9									
04	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	276	1	2907	3	N	139	157	1			342
							153	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

11	3660	X	3285	-0-	-375	-0-	3215	3	70	9	N	64					216
12	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3213	3	74	9	N	67	188	1			95
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3284	3	287	9	N	261	188	1			168
02	3306	X	2846	-0-	-460	-0-	2779	3	67	9	N	61					229
03	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	3079	3	80	9	N	73	185	1			117
*04	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	2803	3	64	9	N	58					175

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9325	3	304	9	N	276	192	1			543
12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	9808	3	327	9	N	297	189	1			651
01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9421	3	106	9	N	96	189	1			558
02	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9723	3	298	9	N	271	191	1			638
03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9502	3	295	9	N	268	546	1			360
*04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8764	3	234	9	N	213					573

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3767	-0-	-223	-0-	3712	3	55	9	N	50	180	1			237
12	4123	X	3842	-0-	-281	-0-	3788	3	54	9	N	49					286
01	4092	X	3755	-0-	-337	-0-	3702	3	53	9	N	48					334
02	3828	X	3319	-0-	-509	-0-	3277	3	42	9	N	38					372
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3931	3	62	9	N	56	178	1			250
*04	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	3555	3	51	9	N	46					296

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					307
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

11	4290	X	3322	-0-	-968	-0-	3248	3	74	9	N	67					315
12	4433	X	3518	-0-	-915	-0-	3422	3	96	9	N	87	184	1			218
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3603	3	282	9	N	256	184	1			290
02	3219	X	3065	-0-	-154	-0-	2997	3	68	9	N	62					352
03	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3228	3	73	9	N	66	196	1			222
04	3750	X	2909	-0-	-841	-0-	2852	3	57	9	N	52					274

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

11	7110	X	6599	-0-	-511	-0-	6497	3	102	9	N	93	182	1			129
12	7347	X	6606	-0-	-741	-0-	6496	3	110	9	N	100					229
01	6882	X	6251	-0-	-631	-0-	6167	3	84	9	N	76					305
02	6380	X	5796	-0-	-584	-0-	5712	3	84	9	N	76	170	1			211
03	6820	X	6562	-0-	-258	-0-	6454	3	108	9	N	98					309
04	6600	X	6297	-0-	-303	-0-	6191	3	106	9	N	96	169	1			236

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

11	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	16815	3	221	9	N	201	194	1			421
12	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	14961	3	221	9	N	201	386	1			236
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12123	3	601	9	N	546	386	1			396
02	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	17291	3	226	9	N	205	194	1			407
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10356	3	167	9	N	152	186	1			373
04	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16056	3	200	9	N	182	194	1			361

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

11	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	18114	3	207	9	N	188	198	1			700
12	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17789	3	207	9	N	188	188	1			700
01	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18153	3	191	9	N	174					874
02	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	2216	1	13488	3	N	177	392	1			659
							195	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					659
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					659

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	9096	-0-	9096	9096	2960	1	6065	3	N	65					330
							72	9									
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	9096					N	-0-					330
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10559	-0-	-601	-0-	10319	3	240	9	N	218					519
12	11439	X	10705	-0-	-734	-0-	10442	3	263	9	N	239	391	1			367
01	11346	X	10608	-0-	-738	-0-	10191	3	417	9	N	379	391	1			355
02	10440	X	9295	-0-	-1145	-0-	9091	3	204	9	N	185	186	1			354
03	11129	X	10413	-0-	-716	-0-	10192	3	221	9	N	201	201	1			354
*04	10560	X	9872	-0-	-688	-0-	9682	3	190	9	N	173					527

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					211
12	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					211
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					211
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					211
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
*04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	7	1	2183	2	N	120	196	1			27
							132	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2300	2	56	9	N	51					78
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2313	2	52	9	N	47					125
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2181	2	85	9	N	77					202
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2352	2	35	9	N	32	192	1			42
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2349	2	73	9	N	66					108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	N	-0-					64
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-					64
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	N	-0-					64
02	522	N	506	-0-	-16	-0-	28	1	478	2	N	-0-					64
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	31	1	496	2	N	7					71
							8	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	N	-0-					71

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	27	1	1585	2	N	13					56
							14	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	19					75
							21	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	N	15					90
							17	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	N	12					102
							13	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	30					132
							33	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	29	1	1656	2	N	19					151
							21	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	29	1	984	2	N	15					185
							17	9									
12	1209	N	974	-0-	-235	-0-	30	1	927	2	N	15					200
							17	9									
01	1271	N	667	-0-	-604	-0-	26	1	637	2	N	4					204
							4	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	29	1	1182	2	N	32					236
							35	9									
03	961	N	768	-0-	-193	-0-	31	1	730	2	N	6	178	1			64
							7	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	19					83
							21	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	30	1	1767	2	N	21					86
							23	9									
12	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	31	1	1811	2	N	27					113
							30	9									
01	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	26	1	1402	2	N	27					140
							30	9									
02	1769	N	1532	-0-	-237	-0-	29	1	1470	2	N	30					170
							33	9									
03	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	31	1	1474	2	N	31					201
							34	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	30	1	1639	2	N	27					228
							30	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					152
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					152
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	2	N	-0-					152
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	N	-0-					152
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					152
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					152

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	29	1	1908	2	N	26					125
							29	9									
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	31	1	2062	2	N	32					157
							35	9									
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	25	1	1961	2	N	23					180
							25	9									
02	1914	N	1891	-0-	-23	-0-	27	1	1838	2	N	24					204
							26	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	31	1	2104	2	N	20	185	1			39
							22	9									
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	29	1	1944	2	N	21					60
							23	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	29	1	1569	2	N	27	177	1			86
							30	9									
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	2	N	11					97
							12	9									
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	31	1	2070	2	N	48					145
							53	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	29	1	1767	2	N	17					162
							19	9									
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	31	1	1928	2	N	44					206
							48	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	30	1	1839	2	N	36					242
							40	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

11	300	N	225	-0-	-75	-0-	29	1	196	2	N	-0-					139
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-					139
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	12	1	139	2	N	-0-					139
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	27	1	198	2	N	-0-					139
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					139
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-					139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	30	1	2263	2	N	50	199	1			45
							55	9									
12	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	31	1	2282	2	N	88					133
							97	9									
01	2449	N	2141	-0-	-308	-0-	26	1	2057	2	N	53					186
							58	9									
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	29	1	2494	2	N	54	197	1			43
							59	9									
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	31	1	2461	2	N	53					96
							58	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	30	1	2092	2	N	56					152
							62	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					170
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	31	1	636	2	N	-0-					170
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	26	1	523	2	N	24					194
							26	9									
02	667	N	648	-0-	-19	-0-	29	1	607	2	N	11					205
							12	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	10					215
							11	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	7					222
							8	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2622	-0-	-168	-0-	30	1	2592	2	N	-0-					242
12	2883	N	2672	-0-	-211	-0-	31	1	2641	2	N	-0-					242
01	2790	N	2669	-0-	-121	-0-	28	1	2633	2	N	7					249
							8	9									
02	2523	N	2307	-0-	-216	-0-	29	1	2265	2	N	12	195	1			66
							13	9									
03	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	31	1	2411	2	N	21					87
							23	9									
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	30	1	2531	2	N	31					118
							34	9									

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	28	1	320	2	N	8					152
							9	9									
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	31	1	348	2	N	9					161
							10	9									
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	26	1	297	2	N	7					168
							8	9									
02	348	N	306	-0-	-42	-0-	26	1	272	2	N	7					175
							8	9									
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	12	1	355	2	N	-0-					175
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	6					181
							7	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	11					79
							12	9									
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	30	1	868	2	N	13					92
							14	9									
01	1054	N	763	-0-	-291	-0-	18	1	735	2	N	9					101
							10	9									
02	986	N	740	-0-	-246	-0-	16	1	716	2	N	7					108
							8	9									
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	31	1	784	2	N	14					122
							15	9									
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	29	1	707	2	N	7					129
							8	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2469	-0-	-231	-0-	30	1	2409	2	N	27	185	1			75
							30	9									
12	2883	N	2641	-0-	-242	-0-	31	1	2573	2	N	34					109
							37	9									
01	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	31	1	2463	2	N	19					128
							21	9									
02	2378	N	2008	-0-	-370	-0-	29	1	1955	2	N	22					150
							24	9									
03	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	31	1	2418	2	N	33					183
							36	9									
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	30	1	2444	2	N	32					215
							35	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	810	-0-	-210	-0-	29	1	781	2	N	-0-					118
12	1116	N	998	-0-	-118	-0-	31	1	967	2	N	-0-					118
01	1023	N	646	-0-	-377	-0-	18	1	628	2	N	-0-					118
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	760	2	N	-0-					118
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	31	1	858	2	N	-0-					118
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	790	2	N	-0-					118

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2398	2	N	36					229
							40	9									
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	31	1	2540	2	N	27	187	1			69
							30	9									
01	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	31	1	2139	2	N	53					122
							58	9									
02	2378	N	1197	-0-	-1181	-0-	28	1	1155	2	N	13					135
							14	9									
03	2604	N	364	-0-	-2240	-0-	16	1	337	2	N	10					145
							11	9									
04	2160	N	1437	-0-	-723	-0-	30	1	1388	2	N	17					162
							19	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	30	1	842	2	N	25					127
							28	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	19					146
							21	9									
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	26	1	799	2	N	1					147
							1	9									
02	870	N	783	-0-	-87	-0-	29	1	754	2	N	-0-					147
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	31	1	836	2	N	-0-					147
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	6					153
							7	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	860	-0-	-280	-0-	30	1	819	2	N	10					163
							11	9									
12	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	31	1	1079	2	N	9					172
							10	9									
01	1085	N	998	-0-	-87	-0-	28	1	952	2	N	16					188
							18	9									
02	841	N	763	-0-	-78	-0-	29	1	724	2	N	9					197
							10	9									
03	1116	N	813	-0-	-303	-0-	30	1	776	2	N	6					203
							7	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	11	174	1			40
							12	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	30	1	1625	2	N	13					116
							14	9									
12	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	31	1	1763	2	N	20					136
							22	9									
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	27	1	1668	2	N	21					157
							23	9									
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	26	1	1451	2	N	24	114	1			67
							26	9									
03	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	28	1	1651	2	N	15					82
							17	9									
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	30	1	1556	2	N	15					97
							17	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	30	1	1153	2	N	13					163
							14	9									
12	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	31	1	1241	2	N	12					175
							13	9									
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	25	1	1157	2	N	23					198
							25	9									
02	1160	N	1107	-0-	-53	-0-	27	1	1063	2	N	15					213
							17	9									
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	29	1	1197	2	N	13	174	1			52
							14	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1210	2	N	12					64
							13	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	30	1	2964	2	N	36					121
							40	9									
12	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	31	1	3102	2	N	25					146
							28	9									
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3233	2	N	29					175
							32	9									
02	2987	X	2727	-0-	-260	-0-	27	1	2678	2	N	20					195
							22	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	28	1	3132	2	N	53	178	1			70
							58	9									
04	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	30	1	3027	2	N	34					104
							37	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	871	-0-	-269	-0-	26	1	842	2	N	3					166
							3	9									
12	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	30	1	1114	2	N	15					181
							17	9									
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	30	1	1068	2	N	17					198
							19	9									
02	841	N	837	-0-	-4	-0-	29	1	798	2	N	9					207
							10	9									
03	1147	N	776	-0-	-371	-0-	28	1	741	2	N	6					213
							7	9									
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	30	1	1000	2	N	10					223
							11	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	30	1	2061	2	N	43	174	1			87
							47	9									
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	31	1	2033	2	N	43					130
							47	9									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1890	2	N	59					189
							65	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	29	1	1707	2	N	23					212
							25	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	2	N	57					269
							63	9									
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	30	1	2138	2	N	44	179	1			134
							48	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	30	1	1673	2	N	21					113
							23	9									
12	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	31	1	1726	2	N	24					137
							26	9									
01	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	25	1	1563	2	N	30					167
							33	9									
02	1682	N	1616	-0-	-66	-0-	27	1	1563	2	N	24					191
							26	9									
03	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	28	1	1700	2	N	23	154	1			60
							25	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	30	1	1703	2	N	24					84
							26	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	30	1	1942	2	N	35					100
							39	9									
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	31	1	2203	2	N	42					142
							46	9									
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	31	1	2166	2	N	48					190
							53	9									
02	1943	N	1810	-0-	-133	-0-	27	1	1749	2	N	31					221
							34	9									
03	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	29	1	2029	2	N	36	169	1			88
							40	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	30	1	2137	2	N	39					127
							43	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	723	-0-	-957	-0-	21	1	688	2	N	13					129
							14	9									
12	1736	N	1210	-0-	-526	-0-	26	1	1162	2	N	20					149
							22	9									
01	1674	N	1002	-0-	-672	-0-	25	1	957	2	N	18					167
							20	9									
02	696	N	36	-0-	-660	-0-	2	1	31	2	N	3					170
							3	9									
03	1209	N	901	-0-	-308	-0-	24	1	877	2	N	-0-					170
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	946	2	N	18					188
							20	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	30	1	623	2	N	14					82
							15	9									
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	31	1	712	2	N	19					101
							21	9									
01	806	N	533	-0-	-273	-0-	26	1	497	2	N	9					110
							10	9									
02	638	N	591	-0-	-47	-0-	23	1	548	2	N	18					128
							20	9									
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	31	1	573	2	N	9					137
							10	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	4					141
							4	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	29	1	923	2	N	10					82
							11	9									
12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	29	1	972	2	N	7					89
							8	9									
01	1023	N	856	-0-	-167	-0-	31	1	805	2	N	18					107
							20	9									
02	928	N	886	-0-	-42	-0-	27	1	857	2	N	2					109
							2	9									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	29	1	1002	2	N	9	45	1			73
							10	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	7					80
							8	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	28	1	1138	2	N	14					97
							15	9									
12	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	31	1	1259	2	N	18					115
							20	9									
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	28	1	1370	2	N	20					135
							22	9									
02	1131	N	998	-0-	-133	-0-	26	1	953	2	N	17					152
							19	9									
03	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	27	1	1249	2	N	13	118	1			47
							14	9									
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	28	1	1331	2	N	15					62
							17	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	30	1	2665	2	N	76					224
							84	9									
12	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	31	1	2735	2	N	71	172	1			123
							78	9									
01	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	31	1	2737	2	N	70					193
							77	9									
02	2784	X	2526	-0-	-258	-0-	27	1	2435	2	N	58	161	1			90
							64	9									
03	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	28	1	2547	2	N	76	89	1			77
							84	9									
04	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	30	1	2530	2	N	79					156
							87	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	30	1	1269	2	N	10					80
							11	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	21					101
							23	9									
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1493	2	N	20					121
							22	9									
02	1276	N	1165	-0-	-111	-0-	25	1	1131	2	N	8	79	1			50
							9	9									
03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	28	1	1429	2	N	14					64
							15	9									
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	30	1	1357	2	N	14					78
							15	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	30	1	1911	2	N	30					266
							33	9									
12	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	31	1	2014	2	N	33					299
							36	9									
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	30	1	2029	2	N	42					341
							46	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	29	1	1843	2	N	38	192	1			187
							42	9									
03	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	31	1	1876	2	N	37					224
							41	9									
04	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	30	1	1788	2	N	20					244
							22	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	28	1	1468	2	N	17					92
							19	9									
12	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	27	1	1515	2	N	13					105
							14	9									
01	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	24	1	1408	2	N	13					118
							14	9									
02	1479	N	1445	-0-	-34	-0-	23	1	1397	2	N	23					141
							25	9									
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	26	1	1494	2	N	17					158
							19	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	29	1	1519	2	N	16					174
							18	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	26	1	1349	2	N	21					129
							23	9									
12	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	30	1	1358	2	N	20					149
							22	9									
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	28	1	1303	2	N	21					170
							23	9									
02	1363	N	1124	-0-	-239	-0-	26	1	1085	2	N	12					182
							13	9									
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	28	1	1219	2	N	17	123	1			76
							19	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	2	N	21					97
							23	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	30	1	963	2	N	17					108
							19	9									
12	1116	N	389	-0-	-727	-0-	14	1	368	2	N	6					114
							7	9									
01	1054	N	11	-0-	-1043	-0-	11	2			N	-0-					114
02	986	N	4	-0-	-982	-0-	4	2			N	-0-					114
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	626	2	N	-0-	49	1			65
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	N	7					72
							8	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	30	1	1273	2	N	9					88
							10	9									
12	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	31	1	1310	2	N	9					97
							10	9									
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	N	14					111
							15	9									
02	1276	N	1116	-0-	-160	-0-	26	1	1080	2	N	9					120
							10	9									
03	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	29	1	1280	2	N	10					130
							11	9									
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	30	1	1260	2	N	13					143
							14	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

11	4560	X	4464	-0-	-96	-0-	30	1	4391	2	N	39					198
							43	9									
12	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	31	1	4273	2	N	43	178	1			63
							47	9									
01	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	31	1	4465	2	N	82					145
							90	9									
02	4321	X	4136	-0-	-185	-0-	27	1	4085	2	N	22					167
							24	9									
03	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	28	1	4247	2	N	25					192
							28	9									
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	30	1	4636	2	N	52	166	1			78
							57	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	30	1	3452	2	N	77	177	1			177
							85	9									
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	31	1	3662	2	N	85					262
							94	9									
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	31	1	3382	2	N	27	174	1			115
							30	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	29	1	2775	2	N	119					234
							131	9									
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	31	1	2890	2	N	56	178	1			112
							62	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	30	1	3437	2	N	88					200
							97	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	14					227
							15	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1291	2	N	26					253
							29	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	443	2	N	5					258
							6	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	602	2	N	24					282
							26	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	706	2	N	2					284
							2	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	636	2	N	13					297
							14	9									

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	19	1	714	2	N	27					132
							30	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	N	65					197
							72	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	30	1	1057	2	N	72	195	1			74
							79	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	26	1	1025	2	N	50	78	1			46
							55	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	29	1	1098	2	N	70					116
							77	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	N	61					177
							67	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	30	1	1861	2	N	24					160
							26	9									
12	2418	N	1728	-0-	-690	-0-	31	1	1673	2	N	22					182
							24	9									
01	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	31	1	1558	2	N	21					203
							23	9									
02	1856	N	1267	-0-	-589	-0-	24	1	1234	2	N	8					211
							9	9									
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	31	1	1646	2	N	35					246
							39	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	1585	2	N	18	176	1			88
							20	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	30	1	1231	2	N	29					108
							32	9									
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	31	1	1243	2	N	25					133
							28	9									
01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	31	1	1174	2	N	35					168
							39	9									
02	1247	N	1142	-0-	-105	-0-	22	1	1089	2	N	28					196
							31	9									
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	24	1	1225	2	N	24	165	1			55
							26	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	2	N	22					77
							24	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4836	-0-	-1224	-0-	26	1	4746	2	N	58					181
							64	9									
12	6479	X	5198	-0-	-1281	-0-	28	1	5108	2	N	56					237
							62	9									
01	6479	X	1485	-0-	-4994	-0-	21	1	1449	2	N	14	183	1			68
							15	9									
02	6061	X	5544	-0-	-517	-0-	27	1	5463	2	N	49					117
							54	9									
03	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	28	1	6014	2	N	54					171
							59	9									
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	30	1	6225	2	N	56	169	1			58
							62	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

11	2100	X	20	-0-	-2080	-0-	20	2			N	-0-					54
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					54
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	-0-					54
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					54
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

11	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	30	1	2237	2	N	1	180	1			118
							1	9									
12	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	31	1	2312	2	N	40					158
							44	9									
01	2573	X	1922	-0-	-651	-0-	31	1	1891	2	N	-0-					158
02	2407	X	1407	-0-	-1000	-0-	29	1	1369	2	N	8					166
							9	9									
*03	2511	X	1939	-0-	-572	-0-	31	1	1763	2	N	132	179	1			119
							145	9									
04	2310	X	1740	-0-	-570	-0-	30	1	1697	2	N	12					131
							13	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1136	2	N	15					293
							17	9									
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	31	1	2847	2	N	70					363
							77	9									
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	29	1	1800	2	N	5					368
							6	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	N	-0-					368
03	2139	N	1360	-0-	-779	-0-	30	1	1330	2	N	-0-	175	1			193
04	1770	N	1324	-0-	-446	-0-	28	1	1296	2	N	-0-					193

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1050	1	3758	2	N	34					240
							37	9									
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1085	1	3548	2	N	33					273
							36	9									
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	235	1	2150	2	N	17					290
							19	9									
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	591	1	2712	2	N	8					298
							9	9									
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	1038	1	3067	2	N	50	189	1			159
							55	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	1050	1	3093	2	N	28					187
							31	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	28	1	3120	2	N	53					155
							58	9									
12	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	28	1	3235	2	N	56					211
							62	9									
01	3658	X	3050	-0-	-608	-0-	27	1	2955	2	N	62					273
							68	9									
02	3422	X	2868	-0-	-554	-0-	24	1	2796	2	N	44	187	1			130
							48	9									
03	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	26	1	3097	2	N	52	78	1			104
							57	9									
04	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	30	1	3096	2	N	51					155
							56	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

11	4590	X	4259	-0-	-331	-0-	30	1	4192	2	N	34					230
							37	9									
12	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	31	1	4266	2	N	38	185	1			83
							42	9									
01	4743	X	4264	-0-	-479	-0-	26	1	4191	2	N	43					126
							47	9									
02	4379	X	3731	-0-	-648	-0-	29	1	3679	2	N	21					147
							23	9									
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	31	1	4943	2	N	59					206
							65	9									
04	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	29	1	4114	2	N	35	182	1			59
							39	9									

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	30	1	2407	2	N	78					258
							86	9									
12	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	30	1	2196	2	N	65	158	1			165
							72	9									
01	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	29	1	2200	2	N	76					241
							84	9									
02	2436	X	2146	-0-	-290	-0-	26	1	2040	2	N	73	148	1			166
							80	9									
03	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	29	1	2288	2	N	70	66	1			170
							77	9									
04	2520	X	2272	-0-	-248	-0-	30	1	2167	2	N	68					238
							75	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2132	-0-	-868	-0-	244	1	1888	2	N	-0-					247
12	3100	X	2151	-0-	-949	-0-	261	1	1887	2	N	3					250
							3	9									
01	2604	X	1715	-0-	-889	-0-	227	1	1462	2	N	24					274
							26	9									
02	2175	X	2080	-0-	-95	-0-	237	1	1810	2	N	30					304
							33	9									
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	249	1	1965	2	N	16	176	1			144
							18	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	251	1	2047	2	N	22					166
							24	9									

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	N	3					270
							3	9									
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	30	1	2101	2	N	75	185	1			160
							83	9									
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1723	2	N	52					212
							57	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	25	1	1801	2	N	62	144	1			130
							68	9									
03	1612	N	734	-0-	-878	-0-	11	1	723	2	N	-0-					130
04	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	30	1	1178	2	N	33					163
							36	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	27	1	1421	2	N	31	158	1			127
							34	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	13	1	1010	2	N	13					140
							14	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	2	N	16					156
							18	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	17	1	887	2	N	-0-					156
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	21	1	987	2	N	3					159
							3	9									
04	240	N	36	-0-	-204	-0-	2	1	34	2	N	-0-					159

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	30	1	3250	2	N	135	174	1			233
							149	9									
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	31	1	3357	2	N	180	189	1			224
							198	9									
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	29	1	2960	2	N	71	185	1			110
							78	9									
02	3277	X	3192	-0-	-85	-0-	29	1	3002	2	N	146					256
							161	9									
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	31	1	3656	2	N	141	182	1			215
							155	9									
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	29	1	3232	2	N	152	179	1			188
							167	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2715	-0-	-1215	-0-	28	1	2621	2	N	60					195
							66	9									
12	4061	X	3180	-0-	-881	-0-	31	1	3041	2	N	98	175	1			118
							108	9									
01	3565	X	2706	-0-	-859	-0-	31	1	2597	2	N	71					189
							78	9									
02	3306	X	2931	-0-	-375	-0-	29	1	2816	2	N	78	196	1			71
							86	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	31	1	3252	2	N	110					181
							121	9									
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	30	1	2975	2	N	110	196	1			95
							121	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	7					159
							8	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	27					186
							30	9									
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	24	1	480	2	N	-0-					186
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-					186
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	31	1	526	2	N	-0-					186
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-					186

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

11	2850	X	1894	-0-	-956	-0-	217	1	1645	2	N	29					191
							32	9									
12	2945	X	1597	-0-	-1348	-0-	193	1	1374	2	N	27					218
							30	9									
01	2263	X	1621	-0-	-642	-0-	215	1	1374	2	N	29					247
							32	9									
02	1943	X	1912	-0-	-31	-0-	220	1	1657	2	N	32					279
							35	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	240	1	1879	2	N	18	176	1			121
							20	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	222	1	1801	2	N	23					144
							25	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

11	2850	X	2479	-0-	-371	-0-	30	1	2421	2	N	25					202
							28	9									
12	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	29	1	2338	2	N	27	120	1			109
							30	9									
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	29	1	2286	2	N	28					137
							31	9									
02	2407	X	2237	-0-	-170	-0-	26	1	2179	2	N	29	45	1			121
							32	9									
03	2573	X	1753	-0-	-820	-0-	15	1	1687	2	N	46					167
							51	9									
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	N	45					212
							50	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1467	-0-		-153	-0-	29	1	1402	2	N	33					172
								36	9									
12	1643	N	1560	-0-		-83	-0-	31	1	1472	2	N	52					224
								57	9									
01	1550	N	1273	-0-		-277	-0-	31	1	1195	2	N	43					267
								47	9									
02	1421	N	1308	-0-		-113	-0-	29	1	1240	2	N	35	176	1			126
								39	9									
03	1550	N	1473	-0-		-77	-0-	31	1	1389	2	N	48					174
								53	9									
04	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	30	1	1302	2	N	40					214
								44	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2856	X	2856	-0-		-0-	-0-	30	1	2702	2	N	113	184	1			199
								124	9									
12	3077	X	3077	-0-		-0-	-0-	31	1	2895	2	N	137	183	1			153
								151	9									
01	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	31	1	2988	2	N	112					265
								123	9									
02	2602	X	2602	-0-		-0-	-0-	28	1	2477	2	N	88	196	1			157
								97	9									
03	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-	27	1	2409	2	N	80					237
								88	9									
04	2864	X	2864	-0-		-0-	-0-	30	1	2714	2	N	109	188	1			158
								120	9									

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2048	-0-		-1012	-0-	229	1	1753	2	N	60					213
								66	9									
12	3162	X	2137	-0-		-1025	-0-	254	1	1828	2	N	50					263
								55	9									
01	2542	X	2031	-0-		-511	-0-	264	1	1705	2	N	56					319
								62	9									
02	2378	X	1784	-0-		-594	-0-	210	1	1572	2	N	2	177	1			144
								2	9									
03	2542	X	2009	-0-		-533	-0-	224	1	1734	2	N	46					190
								51	9									
04	2070	X	1961	-0-		-109	-0-	214	1	1702	2	N	41					231
								45	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	66	-0-		-1344	-0-	20	1	35	2	N	10					244
								11	9									
12	1457	N	49	-0-		-1408	-0-	24	1	25	2	N	-0-					244
01	558	N	208	-0-		-350	-0-	15	1	193	2	N	-0-					244
02	503	N	503	-0-		-0-	-0-	26	1	466	2	N	10					254
								11	9									
03	233	N	233	-0-		-0-	-0-	14	1	186	2	N	30					284
								33	9									
04	602	N	602	-0-		-0-	-0-	30	1	519	2	N	48	188	1			144
								53	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2934	-0-		-306		-0-	30	1	2857	2	N	43					125
									47	9									
12	3348	X	3158	-0-		-190		-0-	31	1	3070	2	N	52					177
									57	9									
01	3348	X	3205	-0-		-143		-0-	31	1	3116	2	N	53					230
									58	9									
02	3132	X	2372	-0-		-760		-0-	25	1	2317	2	N	27	181	1			76
									30	9									
03	3224	X	2960	-0-		-264		-0-	29	1	2874	2	N	52					128
									57	9									
04	3090	X	2919	-0-		-171		-0-	30	1	2844	2	N	41					169
									45	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8087	X	8087	-0-		-0-		-0-	30	1	7991	2	N	60					324
									66	9									
12	8804	X	8322	-0-		-482		-0-	31	1	8226	2	N	59					383
									65	9									
01	8804	X	8177	-0-		-627		-0-	31	1	8062	2	N	76	194	1			265
									84	9									
02	8236	X	7550	-0-		-686		-0-	29	1	7435	2	N	78	190	1			153
									86	9									
03	8370	X	7878	-0-		-492		-0-	31	1	7775	2	N	65					218
									72	9									
04	8100	X	7674	-0-		-426		-0-	30	1	7581	2	N	57					275
									63	9									

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7285	X	7285	-0-		-0-		-0-	30	1	7147	2	N	98	178	1			176
									108	9									
12	7194	X	7194	-0-		-0-		-0-	31	1	7105	2	N	53					229
									58	9									
01	6806	X	6806	-0-		-0-		-0-	30	1	6691	2	N	77	182	1			124
									85	9									
02	5991	X	5991	-0-		-0-		-0-	25	1	5879	2	N	79					203
									87	9									
03	7593	X	7593	-0-		-0-		-0-	29	1	7481	2	N	75					278
									83	9									
04	7558	X	7558	-0-		-0-		-0-	30	1	7428	2	N	91	173	1			196
									100	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4391	X	4391	-0-		-0-		-0-	30	1	4330	2	N	28					150
									31	9									
12	4091	X	4091	-0-		-0-		-0-	31	1	4030	2	N	27					177
									30	9									
01	4387	X	4387	-0-		-0-		-0-	31	1	4304	2	N	47					224
									52	9									
02	4066	X	4066	-0-		-0-		-0-	29	1	3943	2	N	85					309
									94	9									
03	4541	X	4541	-0-		-0-		-0-	31	1	4431	2	N	72	191	1			190
									79	9									
04	4334	X	4334	-0-		-0-		-0-	30	1	4267	2	N	34					224
									37	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	30	1	2498	2	N	101	177	1			76
							111	9									
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	29	1	2398	2	N	108					184
							119	9									
01	2263	N	1430	-0-	-833	-0-	16	1	1355	2	N	54					238
							59	9									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	2	N	69	180	1			127
							76	9									
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	26	1	2156	2	N	83					210
							91	9									
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	30	1	2470	2	N	96	174	1			132
							106	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					228
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

11	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	30	1	3620	2	N	135	180	1			292
							149	9									
12	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	31	1	3728	2	N	149					441
							164	9									
01	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	30	1	3716	2	N	161	200	1			402
							177	9									
02	3770	X	2275	-0-	-1495	-0-	15	1	2203	2	N	52	200	1			254
							57	9									
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	2	N	91					345
							100	9									
04	3810	X	3013	-0-	-797	-0-	24	1	2883	2	N	96	199	1			242
							106	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

11	6240	X	5573	-0-	-667	-0-	29	1	5337	2	N	188	173	1			218
							207	9									
12	6448	X	6079	-0-	-369	-0-	31	1	5825	2	N	203	180	1			241
							223	9									
01	6448	X	5031	-0-	-1417	-0-	24	1	4812	2	N	177	184	1			234
							195	9									
02	6032	X	5283	-0-	-749	-0-	27	1	5023	2	N	212	182	1			264
							233	9									
03	6138	X	5908	-0-	-230	-0-	28	1	5726	2	N	140	175	1			229
							154	9									
04	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	30	1	5312	2	N	255	174	1			310
							281	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3503	X	3503	-0-		-0-		-0-	30	1	3423	2	N	45					283
									50	9									
12	3817	X	3817	-0-		-0-		-0-	31	1	3644	2	N	129					412
									142	9									
01	3534	X	2913	-0-		-621		-0-	29	1	2817	2	N	61					473
									67	9									
02	3393	X	1852	-0-		-1541		-0-	24	1	1739	2	N	81	372	1			182
									89	9									
03	3782	X	3188	-0-		-594		-0-	31	1	3093	2	N	58					240
									64	9									
04	3660	X	3249	-0-		-411		-0-	30	1	3160	2	N	54					294
									59	9									

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4827	-0-		-303		-0-	29	1	4673	2	N	114	181	1			95
									125	9									
12	5301	X	4969	-0-		-332		-0-	30	1	4794	2	N	132					227
									145	9									
01	5208	X	4719	-0-		-489		-0-	27	1	4557	2	N	123	178	1			172
									135	9									
02	4727	X	4155	-0-		-572		-0-	25	1	4002	2	N	116	181	1			107
									128	9									
03	5053	X	5030	-0-		-23		-0-	29	1	4849	2	N	138					245
									152	9									
04	4956	X	4956	-0-		-0-		-0-	30	1	4770	2	N	142	174	1			213
									156	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2997	X	2997	-0-		-0-		-0-	27	1	2879	2	N	83					188
									91	9									
12	2852	X	2707	-0-		-145		-0-	27	1	2588	2	N	84	193	1			79
									92	9									
01	2759	X	2699	-0-		-60		-0-	27	1	2575	2	N	88					167
									97	9									
02	2900	X	2201	-0-		-699		-0-	25	1	2101	2	N	68					235
									75	9									
03	3100	X	2775	-0-		-325		-0-	29	1	2646	2	N	91	193	1			133
									100	9									
04	3000	X	2521	-0-		-479		-0-	29	1	2402	2	N	82					215
									90	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5113	-0-		2113		2641	988	1	3788	2	N	306	179	1			454
									337	9									
12	3100	N	5245	-0-		2145		4786	1051	1	3867	2	N	297	522	1			229
									327	9									
01	9234	X	4448	-0-		-4786		-0-	1068	1	3187	2	N	175					404
									193	9									
02	3620	X	3620	-0-		-0-		-0-	918	1	2450	2	N	229	349	1			284
									252	9									
03	2512	X	2512	-0-		-0-		-0-	981	1	1412	2	N	108					392
									119	9									
04	5271	X	5271	-0-		-0-		-0-	1034	1	3955	2	N	256	354	1			294
									282	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	27	1	1366	2	N	83	152	1	47
							91	9							
12	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	29	1	1422	2	N	75			122
							83	9							
01	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	30	1	1251	2	N	76			198
							84	9							
02	1421	N	1238	-0-	-183	-0-	28	1	1142	2	N	62	173	1	87
							68	9							
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	30	1	1359	2	N	85			172
							94	9							
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	2	N	79	176	1	75
							87	9							

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3736	-0-	-134	-0-	30	1	3649	2	N	52			134
							57	9							
12	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	31	1	3717	2	N	51			185
							56	9							
01	4030	X	3781	-0-	-249	-0-	31	1	3674	2	N	69			254
							76	9							
02	3770	X	3319	-0-	-451	-0-	27	1	3240	2	N	47	176	1	125
							52	9							
03	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	30	1	3624	2	N	40	94	1	71
							44	9							
04	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	30	1	3622	2	N	53			124
							58	9							

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	30	1	4883	2	N	171	191	1	230
							188	9							
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	31	1	4981	2	N	152			382
							167	9							
01	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	31	1	4708	2	N	139	395	1	126
							153	9							
02	5075	X	4803	-0-	-272	-0-	28	1	4579	2	N	178			304
							196	9							
03	5425	X	4768	-0-	-657	-0-	30	1	4578	2	N	145	195	1	254
							160	9							
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	29	1	5211	2	N	141	191	1	204
							155	9							

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2090	-0-	-460	-0-	26	1	2008	2	N	51			225
							56	9							
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	28	1	2325	2	N	77	182	1	120
							85	9							
01	2387	N	2190	-0-	-197	-0-	27	1	2033	2	N	118			238
							130	9							
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	29	1	2051	2	N	7			245
							8	9							
03	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	30	1	2159	2	N	63	184	1	124
							69	9							
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	30	1	2167	2	N	55			179
							61	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	30	1	3334	2	N	108					378
							119	9									
12	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	31	1	3404	2	N	125					503
							138	9									
01	3596	X	2271	-0-	-1325	-0-	17	1	2169	2	N	77	378	1			202
							85	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	26	1	3353	2	N	120					322
							132	9									
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	31	1	3766	2	N	120	186	1			256
							132	9									
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	30	1	3496	2	N	121	180	1			197
							133	9									

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	2	N	85					139
							94	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	90					229
							99	9									
01	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	27	1	983	2	N	92	192	1			129
							101	9									
02	1218	N	1170	-0-	-48	-0-	25	1	1057	2	N	80	116	1			93
							88	9									
03	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	25	1	1050	2	N	88					181
							97	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	69					250
							76	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	30	1	3393	2	N	62					274
							68	9									
12	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	31	1	3439	2	N	80					354
							88	9									
01	3782	X	3213	-0-	-569	-0-	30	1	3146	2	N	34					388
							37	9									
02	3538	X	3154	-0-	-384	-0-	28	1	3076	2	N	45	196	1			237
							50	9									
03	3658	X	2944	-0-	-714	-0-	25	1	2845	2	N	67					304
							74	9									
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	30	1	3540	2	N	89					393
							98	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	30	1	4488	2	N	484	368	1			536
							532	9									
12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	31	1	4775	2	N	490	742	1			284
							539	9									
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	31	1	4730	2	N	368	376	1			276
							405	9									
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	28	1	4348	2	N	310	370	1			216
							341	9									
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	31	1	4815	2	N	316	176	1			356
							348	9									
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	30	1	4602	2	N	284	198	1			442
							312	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	29	1	1693	2	N	60	189	1			101
							66	9									
12	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	28	1	1570	2	N	42					143
							46	9									
01	1891	N	1536	-0-	-355	-0-	21	1	1441	2	N	67					210
							74	9									
02	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	26	1	1585	2	N	79	194	1			95
							87	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	26	1	1566	2	N	60					155
							66	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	30	1	1797	2	N	81					236
							89	9									

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	29	1	1308	2	N	30					184
							33	9									
12	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	30	1	1357	2	N	32	151	1			65
							35	9									
01	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	26	1	1276	2	N	39					104
							43	9									
02	1334	N	1230	-0-	-104	-0-	26	1	1165	2	N	35					139
							39	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	29	1	1368	2	N	36					175
							40	9									
04	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	27	1	1105	2	N	19	159	1			35
							21	9									

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	29	1	4382	2	N	83	189	1			142
							91	9									
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	30	1	4561	2	N	87					229
							96	9									
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	23	1	3696	2	N	59	194	1			94
							65	9									
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	27	1	3833	2	N	78					172
							86	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	27	1	3797	2	N	45					217
							50	9									
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	30	1	4569	2	N	98	180	1			135
							108	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	30	1	3104	2	N	88	186	1			87
							97	9									
12	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	31	1	3194	2	N	103					190
							113	9									
01	3441	X	3198	-0-	-243	-0-	30	1	3128	2	N	36					226
							40	9									
02	3219	X	3106	-0-	-113	-0-	29	1	2920	2	N	143	182	1			187
							157	9									
03	3441	X	3152	-0-	-289	-0-	31	1	3027	2	N	85	170	1			102
							94	9									
04	3240	X	2396	-0-	-844	-0-	19	1	2305	2	N	65					167
							72	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5943	-0-	-1167	-0-	604	1	5239	2	N	91					190
							100	9									
12	7347	X	6236	-0-	-1111	-0-	757	1	5416	2	N	57					247
							63	9									
01	7347	X	4875	-0-	-2472	-0-	508	1	4254	2	N	103	199	1			151
							113	9									
02	6380	X	5867	-0-	-513	-0-	614	1	5150	2	N	94					245
							103	9									
03	6665	X	5883	-0-	-782	-0-	763	1	5042	2	N	71	197	1			119
							78	9									
04	6030	X	5081	-0-	-949	-0-	718	1	4280	2	N	75					194
							83	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

11	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					111
12	10447	X	2	-0-	-10445	-0-	2	2			N	-0-					111
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					111
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					111
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					111
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	21	1	3106	2	N	43					154
							47	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

11	6360	X	6313	-0-	-47	-0-	30	1	6110	2	N	157	199	1			87
							173	9									
12	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	31	1	6222	2	N	158					245
							174	9									
01	6665	X	5371	-0-	-1294	-0-	24	1	5197	2	N	136	201	1			180
							150	9									
02	6235	X	5690	-0-	-545	-0-	29	1	5527	2	N	122					302
							134	9									
03	6541	X	6308	-0-	-233	-0-	31	1	6138	2	N	126	192	1			236
							139	9									
04	6300	X	6273	-0-	-27	-0-	30	1	6102	2	N	128	192	1			172
							141	9									

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

11	6000	X	5982	-0-	-18	-0-	28	1	5859	2	N	86					222
							95	9									
12	6200	X	5631	-0-	-569	-0-	28	1	5527	2	N	69					291
							76	9									
01	6200	X	4888	-0-	-1312	-0-	23	1	4774	2	N	83	196	1			178
							91	9									
02	5771	X	4838	-0-	-933	-0-	28	1	4725	2	N	77					255
							85	9									
03	6169	X	4543	-0-	-1626	-0-	27	1	4440	2	N	69	195	1			129
							76	9									
04	5970	X	5061	-0-	-909	-0-	30	1	4950	2	N	74					203
							81	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL-PAYNE 161/162 A WELL #: W001AP RRCID -> 295209 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 9390 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47190	X	44578	-0-	-2612	-0-	30 3416	1 9	41132	2	N	3105	2972	1			825
12	48763	X	42156	-0-	-6607	-0-	31 3176	1 9	38949	2	N	2887	2975	1			737
01	48763	X	44110	-0-	-4653	-0-	31 2899	1 9	41180	2	N	2635	2956	1			416
02	45617	X	38172	-0-	-7445	-0-	301 2519	1 9	35352	2	N	2290	2097	1			609
03	48670	X	39257	-0-	-9413	-0-	31 2385	1 9	36841	2	N	2168	2249	1			528
04	44580	X	37073	-0-	-7507	-0-	30 2133	1 9	34910	2	N	1939	1936	1			531

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					150
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					150
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					150
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5	155	1			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

11	150	N	104	-0-	-46	-0-	103	2	1	9	N	1					28
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	N	2					30
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	95	2	8	9	N	7					37
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	2	11	9	N	10					47
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9	9	N	8					55
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	75	2	14	9	N	13					68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1030	1	5010	2	N	74					247
							81	9									
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	1079	1	5236	2	N	139	196	1			190
							153	9									
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	1041	1	5015	2	N	204	196	1			198
							224	9									
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	892	1	3872	2	N	38	185	1			51
							42	9									
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	1064	1	4408	2	N	28					79
							31	9									
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	979	1	3956	2	N	119					198
							131	9									

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					53
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					53
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					53
02	464	N	388	-0-	-76	-0-	388	3			N	-0-					53
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					53
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-					53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					28
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					28
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					28
02	928	N	815	-0-	-113	-0-	815	2			N	-0-					28
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					28
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1766	2	43	9	N	39					273
12	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1753	2	59	9	N	54					327
01	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1706	2	58	9	N	53					380
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1700	2	55	9	N	50	178	1			252
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1905	2	58	9	N	53	189	1			116
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					116

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3889	2	41	9	N	37					512
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4036	2	13	9	N	12					524
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3244	2	12	9	N	11					535
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3097	2	34	9	N	31	191	1			375
03	3131	X	2619	-0-	-512	-0-	2605	2	14	9	N	13	171	1			217
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					217

ISAACS WELL #: RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2727	2	7	9	N	6					272
12	2542	X	2234	-0-	-308	-0-	2209	2	25	9	N	23					295
01	2542	X	2126	-0-	-416	-0-	2046	2	80	9	N	73					368
02	2378	X	2281	-0-	-97	-0-	2259	2	22	9	N	20					388
03	2542	X	1609	-0-	-933	-0-	1589	2	20	9	N	18					406
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					406

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2327	2	3	9	N	3					377
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2897	2	7	9	N	6					383
01	3100	N	3207	-0-	107	107	3186	2	21	9	N	19					402
02	2698	N	2591	-0-	-107	-0-	2569	2	22	9	N	20					422
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2431	2	11	9	N	10					432
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					432

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1305	-0-		-75	-0-	1301	2	4	9	N	4					273
12	1550	N	1392	-0-		-158	-0-	1372	2	20	9	N	18					291
01	1426	N	620	-0-		-806	-0-	611	2	9	9	N	8					299
02	1276	N	431	-0-		-845	-0-	420	2	11	9	N	10	187	1			122
03	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	1581	2	22	9	N	20					142
04	600	N	NO RPT	-0-		-600	-0-					N	NO RPT					142

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2629	N	2629	-0-		-0-	-0-	2629	2			N	-0-					313
12	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-	2037	2			N	-0-					313
01	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	2092	2			N	-0-					313
02	2900	N	3084	-0-		184	184	3034	2	50	9	N	45					358
03	2890	N	2706	-0-		-184	-0-	2650	2	56	9	N	51					409
04	1200	N	NO RPT	-0-		-1200	-0-					N	NO RPT					409

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1					320
12	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	1155	2			N	-0-					320
01	1178	N	977	-0-		-201	-0-	977	2			N	-0-					320
02	1102	N	938	-0-		-164	-0-	938	2			N	-0-					320
03	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	2			N	-0-					320
04	960	N	NO RPT	-0-		-960	-0-					N	NO RPT					320

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					117
12	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					117

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	1389	2			N	-0-					111
12	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	1264	2	62	9	N	56					167
01	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					169
02	1131	N	1131	-0-		-0-	-0-	1110	2	21	9	N	19					188
03	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	1193	2	22	9	N	20					208
04	990	N	NO RPT	-0-		-990	-0-					N	NO RPT					208

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	13	9	N	12			200
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9	N	10			210
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2646	2	9	9	N	8			218
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2009	2	37	9	N	34			252
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3			255
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			255

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1336	2	80	9	N	73			216
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1458	2	41	9	N	37			253
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1341	2	39	9	N	35			288
02	1363	N	1074	-0-	-289	-0-	1042	2	32	9	N	29			317
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1240	2	20	9	N	18			335
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			335

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15			155
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1073	2	45	9	N	41			196
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	958	2	31	9	N	28			224
02	1015	N	845	-0-	-170	-0-	825	2	20	9	N	18			242
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	944	2	20	9	N	18			260
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			260

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1255	2	18	9	N	16			246
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1273	2	21	9	N	19			265
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1159	2	47	9	N	43			308
02	1160	N	948	-0-	-212	-0-	928	2	20	9	N	18			326
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	2	22	9	N	20			346
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			346

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8					461
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2426	2	12	9	N	11					472
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5					477
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2					479
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2257	2	9	9	N	8					487
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					487

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					139
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					139
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					139
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					139
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					139
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					139
*11	2220	N	1461	-0-	-759	-0-	1461	2			N	-0-					139
*12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					139
*01	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-					139
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					139
*03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					139
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					139

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1051	2	10	9	N	9					251
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1052	2	19	9	N	17					268
01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	952	2	10	9	N	9					277
02	1015	N	965	-0-	-50	-0-	959	2	6	9	N	5					282
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1058	2	21	9	N	19					301
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					301

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	N	4					33
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	931	2	17	9	N	15	23	1			25
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	810	2	15	9	N	14					39
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	N	6	22	1			23
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1242	2	8	9	N	7					30
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					30

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4887	2	32	9	N	29					244
12	4960	X	4507	-0-	-453	-0-	4379	2	128	9	N	116	171	1			189
01	4960	X	3926	-0-	-1034	-0-	3798	2	128	9	N	116					305
02	4640	X	3884	-0-	-756	-0-	3832	2	52	9	N	47	173	1			179
03	4960	X	3930	-0-	-1030	-0-	3874	2	56	9	N	51					230
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					230

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	689	2	21	9	N	19					192
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1154	2	24	9	N	22					214
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1675	2	40	9	N	36					250
02	2900	N	3031	-0-	131	131	2976	2	55	9	N	50					300
03	3100	N	3910	-0-	810	941	3870	2	40	9	N	36					336
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	71					N	NO RPT					336

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5981	-0-	-949	-0-	5708	2	273	9	N	248	180	1			413
12	7161	X	5909	-0-	-1252	-0-	5637	2	272	9	N	247	180	1			480
01	6975	X	4611	-0-	-2364	-0-	4490	2	121	9	N	110	364	1			226
02	6264	X	3858	-0-	-2406	-0-	3813	2	45	9	N	41					267
03	6417	X	5449	-0-	-968	-0-	5381	2	68	9	N	62					329
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					329

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

11	11040	X	9617	-0-	-1423	-0-	9496	2	121	9	N	110					233
12	11408	X	9678	-0-	-1730	-0-	9481	2	197	9	N	179	192	1			220
01	11408	X	1792	-0-	-9616	-0-	1757	2	35	9	N	32					252
02	10672	X	7774	-0-	-2898	-0-	7663	2	111	9	N	101					353
03	9951	X	7746	-0-	-2205	-0-	7504	2	242	9	N	220	389	1			184
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					184

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC 101634
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

11	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1405	-0-	-52	B	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1263	-0-	-194	B	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1261	-0-	-73	B	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
03	1395 N	1389	-0-	-6	B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3	N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5948	X	5948	-0-	-0- B	-0-	5948	3			N	-0-					72
12	5457	X	5457	-0-	-0- B	-0-	5457	3			N	-0-					72
01	5871	X	5871	-0-	-0- B	-0-	5847	3	24	9	N	22					94
02	5814	X	5814	-0-	-0- B	-0-	5803	3	11	9	N	10					104
03	6732	X	6732	-0-	-0- B	-0-	6714	3	18	9	N	16					120
*04	5970	X	5970	-0-	-0- B	-0-	5960	3	10	9	N	9					129

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					11
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4449	3	8	9	N	7					18
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3818	3	3	9	N	3					21
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3907	3	6	9	N	5					26
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3931	3	6	9	N	5					31
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3631	3	3	9	N	3					34

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					33
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					33
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					33
02	261	N	236	-0-	-25	-0-	236	2			N	-0-					33
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					33
*04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					33

EQV OPERATING LLC 101634
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1230	2	24	9	N	22					95
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1256	2	21	9	N	19					114
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1153	2	19	9	N	17					131
02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	1149	2	13	9	N	12					143
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1223	2	23	9	N	21					164
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1194	2	23	9	N	21					185

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					50
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					50
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2023 - WELL PLUGGED 06/12/23

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1280	3	22	9	N	20					177
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1444	3	23	9	N	21					198
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	3	11	9	N	10					208
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	217	1	863	3	N	2					201
							2	9									
*03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					201
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					201

PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	493	N	399	-0-	-94	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					52
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					52
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					52
02	580	N	107	-0-	-473	-0-	107	3			N	-0-					52
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					52
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					52

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					25
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					25
01	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					25
02	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					25
03	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					25
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					46
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					46
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					46
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					46
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					46
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					46

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					20
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					20
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					20
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					20
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					20
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					20

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

11	3000	N	16572	-0-	13572	40598	12759	2	3813	9	N	3466	3643	1			70
12	3100	N	12849	-0-	9749	50347	10058	2	2791	9	N	2537	2270	1			337
01	60207	X	9860	-0-	-50347	-0-	8309	2	1551	9	N	1410	1547	1			200
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	6529	2	1252	9	N	1138	1130	1			208
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	7135	2	1183	9	N	1075	1198	1			85
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					85

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

11	300	X	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					18
12	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					18
01	217	X	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					18
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					18
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2655	-0-	-645	-0-	2644	2	11	9	N	10					153
12	3410	X	2820	-0-	-590	-0-	2816	2	4	9	N	4	131	1			26
01	3007	X	2328	-0-	-679	-0-	2311	2	17	9	N	15					41
02	2813	X	2092	-0-	-721	-0-	2071	2	21	9	N	19					60
03	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	2852	2	8	9	N	7					67
*04	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	2482	2	7	9	N	6					73

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3468	2	134	9	N	122	200	1			156
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3845	2	73	9	N	66	59	1			163
01	3534	X	3471	-0-	-63	-0-	3384	2	87	9	N	79					242
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3530	2	77	9	N	70	198	1			114
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3757	2	75	9	N	68					182
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3446	2	99	9	N	90	170	1			102

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1020	2	51	9	N	46					98
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					98
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					98
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	853	2	76	9	N	69					167
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					167
*04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					167

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7459	2	87	9	N	79	37	1			176
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7506	2	61	9	N	55	21	1			210
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7164	2	33	9	N	30	188	1			52
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6860	2	62	9	N	56	20	1			88
*03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7826	2	42	9	N	38	27	1			99
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6863	2	52	9	N	47	16	1			130

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					101
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4961	2	2	9	N	2					103
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4967	2	6	9	N	5					108
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	6					114
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	N	17					131
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3249	2	13	9	N	12					143

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1510	2	8	9	N	7					112
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1564	2	12	9	N	11					123
01	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1488	2	20	9	N	18					141
02	1479	N	1395	-0-	-84	-0-	1394	2	1	9	N	1	93	1			49
03	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1434	2	4	9	N	4					53
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1246	2	7	9	N	6					59

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3679	2	21	9	N	19					65
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3796	2	23	9	N	21					86
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3873	2	20	9	N	18					104
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3813	2	21	9	N	19					123
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4292	2	11	9	N	10					133
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4163	2	17	9	N	15	82	1			66

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	261	1	3413	2	Y	146	152	1			52
							161	9									
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	297	1	4486	2	Y	176	164	1			64
							194	9									
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	335	1	2842	2	Y	116					180
							128	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	296	1	3216	2	Y	115					295
							127	9									
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	348	1	3146	2	Y	132	362	1			65
							145	9									
*04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	254	1	2484	2	Y	105					170
							116	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3086	3	66	9	N	60					357
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3010	3	59	9	N	54					411
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2869	3	46	9	N	42					453
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2667	3	47	9	N	43					496
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2810	3	66	9	N	60					556
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-	348	1			208

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

11	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1325	3	6	9	N	5					229
12	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1350	3	18	9	N	16					245
01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					245
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					245
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1212	3	209	9	N	190	188	1			247
04	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	1066	3			N	-0-					247

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					321
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	N	5					309
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1413	3	14	9	N	13					322
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					322
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	3	18	9	N	16					338
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	3	8	9	N	7					345
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1370	3	21	9	N	19					364

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					286
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	3	1	9	N	1					287
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					287
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	N	5					292
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2178	3	12	9	N	11					303
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					303

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	1927	3			N	-0-					229
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					229
01	2015	N	1435	-0-	-580	-0-	1435	3			N	-0-					229
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					229
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1977	3	12	9	N	11					240
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					240

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2582	3	39	9	N	35					291
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2872	3	37	9	N	34	198	1			127
01	3100	N	3357	-0-	257	257	3288	3	69	9	N	63					190
02	2900	N	2996	-0-	96	353	2944	3	52	9	N	47					237
03	3100	N	3169	-0-	69	422	3028	3	141	9	N	128	189	1			176
*04	3361	X	2939	-0-	-422	-0-	2874	3	65	9	N	59					235

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

11	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10505	3	74	9	N	67					493
12	10912	X	10607	-0-	-305	-0-	10486	3	121	9	N	110	191	1			412
01	11873	X	10485	-0-	-1388	-0-	10372	3	113	9	N	103					515
02	11107	X	10272	-0-	-835	-0-	10143	3	129	9	N	117	196	1			436
03	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	12840	3	193	9	N	175	197	1			414
04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11527	3	231	9	N	210	193	1			431

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

11	7500	X	6690	-0-	-810	-0-	6610	3	80	9	N	73					434
12	7750	X	4819	-0-	-2931	-0-	4756	3	63	9	N	57					491
01	7068	X	5373	-0-	-1695	-0-	5344	3	29	9	N	26					517
02	6554	X	5793	-0-	-761	-0-	5572	3	221	9	N	201	392	1			326
03	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	6737	3	147	9	N	134	189	1			271
04	6690	X	6044	-0-	-646	-0-	5975	3	69	9	N	63					334

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

11	780	X	620	-0-	-160	-0-	620	3			N	-0-					269
12	806	X	679	-0-	-127	-0-	677	3	2	9	N	2					271
01	806	X	473	-0-	-333	-0-	473	3			N	-0-					271
02	754	X	560	-0-	-194	-0-	559	3	1	9	N	1					272
03	651	X	278	-0-	-373	-0-	278	3			N	-0-					272
04	660	X	526	-0-	-134	-0-	522	3	4	9	N	4					276

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9820	3	163	9	N	148	193	1			251
12	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8852	3	171	9	N	155	192	1			214
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9332	3	154	9	N	140	195	1			159
02	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8188	3	110	9	N	100					259
03	8835	X	8690	-0-	-145	-0-	8555	3	135	9	N	123	190	1			192
04	8550	X	7762	-0-	-788	-0-	7655	3	107	9	N	97					289

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	2			N	-0-					210
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					210
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					210
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					210
03	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					210
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					210

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5390	-0-	-460	-0-	5271	2	119	9	N	108					220
12	6045	X	5450	-0-	-595	-0-	5331	2	119	9	N	108	176	1			152
01	6045	X	4945	-0-	-1100	-0-	4826	2	119	9	N	108					260
02	5510	X	5404	-0-	-106	-0-	5283	2	121	9	N	110	183	1			187
03	5797	X	5608	-0-	-189	-0-	5473	2	135	9	N	123	182	1			128
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					128

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	23					273
12	18538	X	5982	-0-	-12556	-0-	5718	2	264	9	N	240	196	1			317
01	18538	X	13630	-0-	-4908	-0-	13103	2	527	9	N	479	379	1			417
02	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	14099	2	453	9	N	412	581	1			248
03	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15124	2	405	9	N	368	358	1			258
04	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					258

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

11	2280	X	1359	-0-	-921	-0-	1275	2	84	9	Y	76	162	1			51
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3031	2	61	9	Y	55					106
01	2356	X	1911	-0-	-445	-0-	1868	2	43	9	Y	39					145
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2601	2	97	9	Y	88	171	1			62
03	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2867	2	124	9	Y	113					175
*04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3312	2	145	9	Y	132	173	1			134

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

11	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	1020	1	10004	2	Y	99	167	1			90
							109	9									
12	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	1037	1	9932	2	Y	115					205
							127	9									
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	833	1	8538	2	Y	132	176	1			161
							145	9									
02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	986	1	9163	2	Y	56					217
							62	9									
03	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	1054	1	9898	2	Y	55					272
							61	9									
*04	3870	X	3265	-0-	-605	-0-	1020	1	2145	2	Y	91	178	1			185
							100	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

11	3000	N	11977	-0-	8977	18331	1080	1	10795	2	Y	93	174	1			189
							102	9									
12	3100	N	12547	-0-	9447	27778	1116	1	11313	2	Y	107					296
							118	9									
01	38370	X	10592	-0-	-27778	-0-	882	1	9636	2	Y	67	176	1			187
							74	9									
02	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	1044	1	8658	2	Y	56					243
							62	9									
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	1086	1	9211	2	Y	90	179	1			154
							99	9									
*04	1770	X	1167	-0-	-603	-0-	1080	1	87	9	Y	79					233

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

11	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	1941	2	87	9	Y	79					148
12	2387	X	2321	-0-	-66	-0-	2292	2	29	9	Y	26					174
01	2387	X	2255	-0-	-132	-0-	2193	2	62	9	Y	56	189	1			41
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2586	2	98	9	Y	89					130
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2737	2	68	9	Y	62	149	1			43
*04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2559	2	70	9	Y	64					107

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1287	2	8	9	Y	7					61
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1474	2	40	9	Y	36					97
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					97
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1579	2	24	9	Y	22					119
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1656	2	9	9	Y	8	41	1			86
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	Y	3					89

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3474	-0-	-546	-0-	3323	2	151	9	N	137	170	1			56
12	4061	X	2959	-0-	-1102	-0-	2856	2	103	9	N	94					150
01	3813	X	3057	-0-	-756	-0-	2933	2	124	9	N	113	182	1			81
02	3567	X	2445	-0-	-1122	-0-	2318	2	127	9	N	115	165	1			31
03	3782	X	2151	-0-	-1631	-0-	2099	2	52	9	N	47					78
*04	3480	X	3150	-0-	-330	-0-	3018	2	132	9	N	120					198

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1043	1	100	9	Y	91	129	7			171
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1020	1	6	9	Y	5	6	1			170
12	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1			Y	-0-					170
01	1023	X	53	-0-	-970	-0-	53	1			Y	-0-					170
02	957	X	350	-0-	-607	-0-	343	1	7	9	Y	6					176
03	1023	X	572	-0-	-451	-0-	570	1	2	9	Y	2	151	1			27
*04	990	X	604	-0-	-386	-0-	495	1	109	9	Y	99					126

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2009	-0-	-781	-0-	1865	2	144	9	Y	131					182
12	2821	X	1677	-0-	-1144	-0-	1575	2	102	9	Y	93	160	1			115
01	2604	X	1159	-0-	-1445	-0-	1057	2	102	9	Y	93	174	1			34
02	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2639	2	206	9	Y	187	170	1			51
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2095	2	196	9	Y	178					229
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1899	2	177	9	Y	161	169	1			221

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2321	2	153	9	N	139	178	1			190
12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2390	2	172	9	N	156	161	1			185
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2499	2	189	9	N	172	173	1			184
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2272	2	167	9	N	152	165	1			171
03	2573	X	2261	-0-	-312	-0-	2103	2	158	9	N	144	164	1			151
*04	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	2310	2	163	9	N	148	164	1			135

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	3563	2	221	9	Y	201	171	1			131
12	4371	X	3448	-0-	-923	-0-	3252	2	196	9	Y	178	178	1			131
01	4371	X	1509	-0-	-2862	-0-	1419	2	90	9	Y	82	174	1			39
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3681	2	132	9	Y	120					159
03	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3348	2	216	9	Y	196	174	1			181
*04	3780	X	3195	-0-	-585	-0-	3016	2	179	9	Y	163	168	1			176

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9955	2	403	9	N	366	336	1			183
12	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9056	2	399	9	N	363	503	1			43
01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9298	2	382	9	N	347	349	1			41
02	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	7986	2	339	9	N	308	180	1			169
03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8605	2	362	9	N	329	353	1			145
*04	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9110	2	341	9	N	310	332	1			123

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4974	-0-	-426	-0-	4695	2	279	9	N	254	173	1			216
12	5580	X	4877	-0-	-703	-0-	4585	2	292	9	N	265	340	1			141
01	5425	X	4426	-0-	-999	-0-	4121	2	305	9	N	277	175	1			243
02	5075	X	4381	-0-	-694	-0-	4121	2	260	9	N	236	349	1			130
03	5425	X	4565	-0-	-860	-0-	4281	2	284	9	N	258	174	1			214
*04	4980	X	4498	-0-	-482	-0-	4234	2	264	9	N	240	338	1			116

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2697	-0-	-3	-0-	2503	2	194	9	N	176	167	1			163
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2664	2	216	9	N	196	177	1			182
01	2790	X	737	-0-	-2053	-0-	524	2	213	9	N	194	174	1			202
02	2610	X	1916	-0-	-694	-0-	1728	2	188	9	N	171	177	1			196
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2939	2	211	9	N	192	180	1			208
*04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2674	2	199	9	N	181	324	1			65

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2044	-0-	-596	-0-	1904	2	140	9	N	127	174	1			115
12	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	2063	2	174	9	N	158	161	1			112
01	2728	X	2403	-0-	-325	-0-	2196	2	207	9	N	188	174	1			126
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2127	2	167	9	N	152	169	1			109
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2301	2	163	9	N	148					257
*04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2201	2	168	9	N	153	342	1			68

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	367	-0-	-383	-0-	367	2			N	-0-					3081
12	775	N	367	-0-	-408	-0-	367	2			N	-0-					3081
01	651	N	420	-0-	-231	-0-	412	2	8	9	N	7					3088
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	319	2	9	9	N	8					3096
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					3096
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					3096

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3298	-0-	-2	-0-	93	1	2962	2	Y	221	205	1			102
							243	9									
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	100	1	3049	2	Y	258	248	1			112
							284	9									
01	3286	X	1004	-0-	-2282	-0-	32	1	883	2	Y	81	134	1			59
							89	9									
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	72	1	3808	2	Y	137	89	1			107
							151	9									
*03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	103	1	3533	2	Y	234	257	1			84
							257	9									
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	77	1	3087	2	Y	184	170	1			98
							202	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1314	-0-	-216	-0-	225	1	1069	2	Y	18	12	1			152
							20	9									
12	1581	X	1512	-0-	-69	-0-	252	1	1193	2	Y	61	8	1			205
							67	9									
01	2108	X	624	-0-	-1484	-0-	114	1	506	2	Y	4	4	1			205
							4	9									
02	1972	X	797	-0-	-1175	-0-	137	1	656	2	Y	4	5	1			204
							4	9									
*03	2108	X	1085	-0-	-1023	-0-	188	1	890	2	Y	6	6	1			204
							7	9									
04	1470	X	1121	-0-	-349	-0-	193	1	907	2	Y	19	179	1			44
							21	9									

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1368	-0-	-162	-0-	228	1	1087	2	Y	48	10	1			142
							53	9									
12	1643	X	1361	-0-	-282	-0-	230	1	1088	2	Y	39	8	1			173
							43	9									
01	1643	X	1228	-0-	-415	-0-	214	1	990	2	Y	22	5	1			190
							24	9									
02	1537	X	1272	-0-	-265	-0-	213	1	1024	2	Y	32	8	1			214
							35	9									
*03	1488	X	1348	-0-	-140	-0-	229	1	1080	2	Y	35	7	1			242
							39	9									
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	273	1	1277	2	Y	25	8	1			259
							28	9									

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	95	1	1235	2	Y	220	221	1			108
							242	9									
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	88	1	1521	2	Y	220	223	1			105
							242	9									
01	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	84	1	1372	2	Y	209	186	1			128
							230	9									
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	36	1	1625	2	Y	170	143	1			155
							187	9									
*03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1677	2	Y	286	307	1			134
							315	9									
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	131	1	1563	2	Y	305	286	1			153
							336	9									

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	424	1	2021	2	Y	95	86	1			75
							105	9									
*12	2635	X	2488	-0-	-147	-0-	415	1	1965	2	Y	98	94	1			79
							108	9									
*01	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	399	1	1895	2	Y	93	108	1			64
							102	9									
*02	2668	X	2255	-0-	-413	-0-	373	1	1784	2	Y	89	89	1			64
							98	9									
*03	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	390	1	1842	2	Y	93	74	1			83
							102	9									
04	2550	X	2254	-0-	-296	-0-	380	1	1779	2	Y	86	105	1			64
							95	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	427	1	2035	2	Y	54	20	1			97
							59	9									
12	2480	X	2372	-0-	-108	-0-	408	1	1933	2	Y	28	14	1			111
							31	9									
01	2449	X	1573	-0-	-876	-0-	264	1	1269	2	Y	36	103	1			44
							40	9									
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	502	1	2401	2	Y	50	18	1			76
							55	9									
*03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	461	1	2181	2	Y	49	16	1			109
							54	9									
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	456	1	2133	2	Y	33	102	1			40
							36	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2728	-0-	-422	-0-	83	1	2425	2	Y	200	192	1			103
							220	9									
12	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	94	1	2446	2	Y	238	236	1			105
							262	9									
01	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	84	1	2147	2	Y	210	193	1			122
							231	9									
02	2871	X	2539	-0-	-332	-0-	32	1	2313	2	Y	176	141	1			157
							194	9									
*03	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	80	1	2477	2	Y	202	286	1			73
							222	9									
04	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	70	1	2318	2	Y	161	131	1			103
							177	9									

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3437	-0-	-523	-0-	574	1	2736	2	Y	115	123	1			28
							127	9									
12	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	563	1	2662	2	Y	198	166	1			60
							218	9									
01	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	554	1	2360	2	Y	95	101	1			54
							105	9									
02	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	555	1	2655	2	Y	154	174	1			34
							169	9									
*03	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	593	1	2799	2	Y	186	177	1			43
							205	9									
04	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	535	1	2503	2	Y	179	182	1			40
							197	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	46	-0-	-914	-0-	46	2			N	-0-					194
12	899	N	15	-0-	-884	-0-	15	2			N	-0-					194
01	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-					194
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	7	2			N	-0-					194
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					194
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					194

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	931	2	18	9	N	16					100
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1611	2	24	9	N	22					122
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1130	2	78	9	N	71					193
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1096	2	45	9	N	41					234
03	1643	N	546	-0-	-1097	-0-	506	2	40	9	N	36	186	1			84
04	1170	N	41	-0-	-1129	-0-	41	2			N	-0-					84

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6048	-0-	-342	-0-	360	1	5168	2	N	473	373	1			148
							520	9									
12	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	372	1	5128	2	N	499	385	1			262
							549	9									
01	6603	X	6031	-0-	-572	-0-	372	1	5165	2	N	449	570	1			141
							494	9									
02	6177	X	5604	-0-	-573	-0-	348	1	4794	2	N	420	380	1			181
							462	9									
03	6262	X	6072	-0-	-190	-0-	372	1	5165	2	N	486	572	1			95
							535	9									
04	6060	X	5531	-0-	-529	-0-	360	1	4708	2	N	421	374	1			142
							463	9									

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5012	-0-	-1678	-0-	1044	1	3718	2	N	227	320	1			84
							250	9									
12	6913	X	4976	-0-	-1937	-0-	1079	1	3646	2	N	228	204	1			108
							251	9									
01	6913	X	4779	-0-	-2134	-0-	1079	1	3556	2	N	131	159	1			80
							144	9									
02	6467	X	4674	-0-	-1793	-0-	1009	1	3387	2	N	253	167	1			166
							278	9									
03	5735	X	1817	-0-	-3918	-0-	1079	1	527	2	N	192	259	1			99
							211	9									
04	5010	X	2943	-0-	-2067	-0-	1044	1	1770	2	N	117	116	1			100
							129	9									

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2076	-0-	-924	953	1044	1	842	2	N	173	185	1			123
							190	9									
12	3100	N	2314	-0-	-786	167	1079	1	1050	2	N	168	176	1			115
							185	9									
01	2055	N	1888	-0-	-167	-0-	1079	1	684	2	N	114	177	1			52
							125	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1009	1	934	2	N	230	185	1			97
							253	9									
03	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1079	1	148	2	N	165	142	1			120
							182	9									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1044	1	681	2	N	178	183	1			115
							196	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7022	-0-	-658	-0-	324	1	6576	2	N	111	106	1			91
							122	9									
12	7936	X	7062	-0-	-874	-0-	335	1	6613	2	N	104	164	1			31
							114	9									
01	7936	X	6903	-0-	-1033	-0-	335	1	6417	2	N	137					168
							151	9									
02	6873	X	6563	-0-	-310	-0-	313	1	6148	2	N	93	167	1			94
							102	9									
03	7347	X	445	-0-	-6902	-0-	335	1	110	9	N	100	108	1			86
04	7020	X	5475	-0-	-1545	-0-	324	1	5017	2	N	122	180	1			28
							134	9									

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1650	2	167	9	N	152	189	1			179
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1720	2	189	9	N	172	191	1			160
01	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1609	2	189	9	N	172	192	1			140
02	1769	N	1480	-0-	-289	-0-	1342	2	138	9	N	125					265
03	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1633	2	168	9	N	153	189	1			229
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1486	2	156	9	N	142	183	1			188

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4615	2	468	9	N	425	572	1			62
12	5115	X	5079	-0-	-36	-0-	4622	2	457	9	N	415	371	1			106
01	5332	X	3399	-0-	-1933	-0-	2985	2	414	9	N	376	194	1			288
02	4988	X	4450	-0-	-538	-0-	4059	2	391	9	N	355	383	1			260
03	5332	X	4539	-0-	-793	-0-	3909	2	630	9	N	573	570	1			263
04	5070	X	3899	-0-	-1171	-0-	3287	2	612	9	N	556	771	1			48

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	1044	1	1275	2	Y	251	194	1			91
							276	9									
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	1079	1	1736	2	Y	263	288	1			66
							289	9									
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	1079	1	1559	2	Y	214	173	1			107
							235	9									
02	2523	X	2288	-0-	-235	-0-	1009	1	1079	2	Y	182	187	1			102
							200	9									
03	3100	X	1419	-0-	-1681	-0-	1079	1	101	2	Y	217	296	1			23
							239	9									
04	3000	X	2091	-0-	-909	-0-	1044	1	784	2	Y	239	193	1			69
							263	9									

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1991	-0-	-679	-0-	324	1	1514	2	N	139	199	1			20
							153	9									
12	2759	X	1929	-0-	-830	-0-	335	1	1445	2	N	135	87	1			68
							149	9									
01	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	335	1	1571	2	N	128	99	1			97
							141	9									
02	2581	X	1885	-0-	-696	-0-	313	1	1474	2	N	89	92	1			94
							98	9									
03	2759	X	791	-0-	-1968	-0-	335	1	235	2	N	201	101	1			194
							221	9									
04	1980	X	1590	-0-	-390	-0-	324	1	1092	2	N	158	291	1			61
							174	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	490	1	1503	2	N	146	182	1			104
							161	9									
12	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	506	1	1828	2	N	181	189	1			96
							199	9									
01	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	506	1	1046	2	N	159	176	1			79
							175	9									
02	2407	X	1617	-0-	-790	-0-	473	1	1063	2	N	74					153
							81	9									
03	2542	X	869	-0-	-1673	-0-	506	1	222	2	N	128	164	1			117
							141	9									
04	2460	X	1682	-0-	-778	-0-	490	1	1052	2	N	127	155	1			89
							140	9									

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	850	1	455	2	N	228	177	1			82
							251	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	878	1	416	2	N	240	262	1			60
							264	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	878	1	110	2	N	195	158	1			97
							215	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	821	1	183	9	N	166	170	1			93
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	878	1	35	2	N	197	269	1			21
							217	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	850	1	239	9	N	217	175	1			63

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2429	2	182	9	N	165	175	1			92
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2236	2	136	9	N	124	173	1			43
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2103	2	132	9	N	120					163
02	2494	N	1989	-0-	-505	-0-	1878	2	111	9	N	101	176	1			88
03	2387	N	408	-0-	-1979	-0-	292	2	116	9	N	105					193
04	2160	N	1036	-0-	-1124	-0-	979	2	57	9	N	52	177	1			68

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	324	1	1655	2	N	77					164
							85	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	335	1	1659	2	N	104	148	1			120
							114	9									
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	335	1	1230	2	N	70					190
							77	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	313	1	1074	2	N	78	171	1			97
							86	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	335	1	1216	2	N	103	173	1			27
							113	9									
04	1500	N	1090	-0-	-410	-0-	324	1	650	2	N	105					132
							116	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	1044	1	7117	2	N	247	196	1			249
							272	9									
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	1079	1	7835	2	N	195	190	1			254
							215	9									
01	6758	X	6634	-0-	-124	-0-	1079	1	5403	2	N	138	194	1			198
							152	9									
02	6786	X	6346	-0-	-440	-0-	1009	1	5157	2	N	164	195	1			167
							180	9									
03	7254	X	6702	-0-	-552	-0-	1079	1	5392	2	N	210	192	1			185
							231	9									
04	7020	X	6000	-0-	-1020	-0-	1044	1	4780	2	N	160	197	1			148
							176	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BFT WELL #: 1022 RRCID -> 296748 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12152 - 12337

10	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2				N	-0-					-0-
*11	0	W	23	-0-	23	77	23	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	18	-0-	18	95	18	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	26	-0-	26	121	26	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	35	-0-	35	156	33	2	2	9	N	2					2
*03	0	W	65	-0-	65	221	63	2	2	9	N	2					4
*04	0	W	70	-0-	70	291	68	2	2	9	N	2					6

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

11	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3589	2	35	9	N	32					190
12	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	3736	2	50	9	N	45					235
01	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	3433	2	50	9	N	45					280
02	3683	X	3365	-0-	-318	-0-	3319	2	46	9	N	42	182	1			140
03	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3586	2	47	9	N	43					183
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					183

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					12
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					12
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					12
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	693	2	188	9	N	171	166	1			17
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	511	2	20	9	N	18					35
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					35

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6838	-0-	-122	-0-	6165	2	673	9	N	612	567	1			330
12	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	6392	2	683	9	N	621	574	1			377
01	7192	X	7092	-0-	-100	-0-	6370	2	722	9	N	656	766	1			267
02	6728	X	6639	-0-	-89	-0-	5983	2	656	9	N	596	580	1			283
03	7130	X	7040	-0-	-90	-0-	6348	2	692	9	N	629	374	1			538
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					538

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3427	-0-	-683	-0-	3413	2	14	9	N	13					180
12	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	3937	2	257	9	N	234	186	1			228
01	4278	X	3478	-0-	-800	-0-	3478	2			N	-0-					228
02	4002	X	3585	-0-	-417	-0-	3585	2			N	-0-					228
03	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	3910	2			N	-0-					228
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					228

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	10959	-0-	-2031	-0-	10631	2	328	9	N	298	389	1			72
12	12741	X	11980	-0-	-761	-0-	11549	2	431	9	N	392	392	1			72
01	12617	X	5122	-0-	-7495	-0-	4895	2	227	9	N	206	168	1			110
02	11542	X	9291	-0-	-2251	-0-	9020	2	271	9	N	246	194	1			162
03	11966	X	5788	-0-	-6178	-0-	5542	2	246	9	N	224	191	1			195
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					195

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5787	2	231	9	N	210	373	1			120
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6039	2	245	9	N	223	195	1			148
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2296	2	145	9	N	132	188	1			92
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	4993	2	179	9	N	163	180	1			75
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5770	2	230	9	N	209	191	1			93
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					93

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7047	2	134	9	N	122	194	1			153
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7048	2	152	9	N	138	193	1			98
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5462	2	131	9	N	119					217
02	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6245	2	130	9	N	118	195	1			140
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7072	2	138	9	N	125	167	1			98
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					98

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

11	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3665	2	199	9	N	181	194	1			217
12	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	3761	2	237	9	N	215	190	1			242
01	4216	X	2723	-0-	-1493	-0-	2570	2	153	9	N	139	188	1			193
02	3915	X	3708	-0-	-207	-0-	3487	2	221	9	N	201	181	1			213
03	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	3733	2	223	9	N	203	176	1			240
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					240

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	187	2	24	9	N	22					161
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	797	2	57	9	N	52	82	1			131
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1232	2	96	9	N	87	175	1			124
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1177	2	94	9	N	85					209
01	1178	N	698	-0-	-480	-0-	665	2	33	9	N	30	93	1			146
02	1276	N	1119	-0-	-157	-0-	1049	2	70	9	N	64					210
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	715	2	58	9	N	53	191	1			72
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					72

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	339	-0-	-921	-0-	294	2	45	9	N	41	176	1			78
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	15					93
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					93
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					93
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					93
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					93

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	897	2	367	9	N	334	516	1			299
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	652	2	358	9	N	325	378	1			246
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	810	2	323	9	N	294	329	1			211
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	945	2	498	9	N	453	343	1			321
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	912	2	388	9	N	353	519	1			155
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					155

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2398	-0-	-182	-0-	2183	2	215	9	N	195	196	1			120
12	2449	N	2206	-0-	-243	-0-	2067	2	139	9	N	126					246
01	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	2186	2	162	9	N	147	182	1			211
02	2320	N	2055	-0-	-265	-0-	1818	2	237	9	N	215	341	1			85
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2243	2	204	9	N	185	170	1			100
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					100

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1840	-0-	-680	-0-	1840	2			N	-0-					222
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					222
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					222
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2333	2	19	9	N	17					239
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2446	2	144	9	N	131	181	1			189
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					189

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1288	2	73	9	N	66					190
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1402	2	92	9	N	84					274
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1304	2	79	9	N	72	167	1			179
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1845	2	101	9	N	92	178	1			93
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2087	2	105	9	N	95					188
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					188

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	19					407
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5609	2	130	9	N	118	165	1			360
01	3379	X	959	-0-	-2420	-0-	939	2	20	9	N	18					378
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5781	2	79	9	N	72					450
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5603	2	92	9	N	84	175	1			359
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					359

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1030	2	65	9	N	59					124
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	796	2	61	9	N	55					179
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	344	2	19	9	N	17					196
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	29					225
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	350	2	62	9	N	56					281
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					281

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3007	2	143	9	N	130	185	1			544
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2918	2	152	9	N	138					682
01	2976	X	784	-0-	-2192	-0-	737	2	47	9	N	43	185	1			540
02	2784	X	1872	-0-	-912	-0-	1847	2	25	9	N	23					563
03	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	2031	2	42	9	N	38					601
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					601

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2158	2	87	9	N	79					179
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2185	2	100	9	N	91	124	1			146
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2022	2	66	9	N	60					206
02	2175	N	1984	-0-	-191	-0-	1890	2	94	9	N	85					291
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1863	2	100	9	N	91	175	1			207
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					207

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	842	2	158	9	N	144	185	1			133
12	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	889	2	157	9	N	143					276
01	1209	N	570	-0-	-639	-0-	420	2	150	9	N	136	175	1			237
02	957	N	906	-0-	-51	-0-	708	2	198	9	N	180	191	1			226
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	554	2	155	9	N	141	171	1			196
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					196

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1887	2	52	9	N	47					185
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1971	2	50	9	N	45	80	1			150
01	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	1891	2	77	9	N	70					220
02	1885	N	1421	-0-	-464	-0-	1359	2	62	9	N	56					276
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1292	2	58	9	N	53	173	1			156
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					156

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	2480	2	150	9	N	136					335
12	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2542	2	141	9	N	128	182	1			281
01	2821	X	1902	-0-	-919	-0-	1822	2	80	9	N	73					354
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2666	2	162	9	N	147	171	1			330
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2619	2	180	9	N	164	168	1			326
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					326

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1852	-0-	-788	-0-	1787	2	65	9	N	59	191	1			188
12	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	2226	2	50	9	N	45					233
01	2728	X	1593	-0-	-1135	-0-	1548	2	45	9	N	41					274
02	2291	X	1946	-0-	-345	-0-	1916	2	30	9	N	27	172	1			129
03	2170	X	1938	-0-	-232	-0-	1886	2	52	9	N	47					176
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					176

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	741	2	64	9	N	58					212
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	932	2	123	9	N	112	176	1			148
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	812	2	20	9	N	18					166
02	783	N	542	-0-	-241	-0-	490	2	52	9	N	47					213
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	516	2	47	9	N	43	173	1			83
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					83

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	595	-0-	-1175	-0-	595	2			N	-0-					133
12	1829	X	1220	-0-	-609	-0-	1210	2	10	9	N	9	101	1			41
01	1829	X	822	-0-	-1007	-0-	809	2	13	9	N	12					53
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2060	2	87	9	N	79					132
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2724	2	80	9	N	73					205
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					205

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1213	2	486	9	N	442	547	1			217
12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1342	2	464	9	N	422	365	1			274
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1572	2	404	9	N	367	340	1			301
02	1653	X	667	-0-	-986	-0-	253	2	414	9	N	376	361	1			316
03	1767	X	923	-0-	-844	-0-	386	2	537	9	N	488	618	1			186
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					186

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2455	-0-	-1505	-0-	2360	2	95	9	N	86	184	1			329
12	4402	X	1727	-0-	-2675	-0-	1630	2	97	9	N	88					417
01	4402	X	4075	-0-	-327	-0-	3995	2	80	9	N	73					490
02	4118	X	3186	-0-	-932	-0-	3031	2	155	9	N	141	171	1			460
03	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	3018	2	134	9	N	122	353	1			229
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					229

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					250
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2653	-0-	-647	-0-	2592	2	61	9	N	55					139
12	3410	X	1645	-0-	-1765	-0-	1510	2	135	9	N	123					262
01	3410	X	1680	-0-	-1730	-0-	1582	2	98	9	N	89	181	1			170
02	3074	X	2209	-0-	-865	-0-	2108	2	101	9	N	92	182	1			80
03	3193	X	2517	-0-	-676	-0-	2445	2	72	9	N	65					145
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					145

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	20					187
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					187
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					162
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2093	2	338	9	N	307	172	1			297
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2242	2	303	9	N	275	341	1			231
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2637	2	130	9	N	118	55	1			236
12	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	2433	2	188	9	N	171					407
01	2945	X	900	-0-	-2045	-0-	860	2	40	9	N	36	179	1			264
02	2755	X	2494	-0-	-261	-0-	2382	2	112	9	N	102	180	1			186
03	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	2557	2	153	9	N	139	176	1			149
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					149

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					101
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1848	2	129	9	N	117	194	1			214
12	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1646	2	130	9	N	118	44	1			288
01	1984	N	887	-0-	-1097	-0-	843	2	44	9	N	40					328
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1774	2	201	9	N	183	331	1			180
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1897	2	140	9	N	127					307
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					307

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	897	-0-	-1863	-0-	769	2	128	9	N	116					416
12	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	1906	2	336	9	N	305	528	1			193
01	2480	X	1670	-0-	-810	-0-	1426	2	244	9	N	222	196	1			219
02	2320	X	1808	-0-	-512	-0-	1533	2	275	9	N	250	192	1			277
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	1781	2	352	9	N	320	345	1			252
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					252

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3161	2	200	9	N	182	174	1			181
12	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	2647	2	178	9	N	162	170	1			173
01	3224	X	1947	-0-	-1277	-0-	1816	2	131	9	N	119					292
02	3248	X	1004	-0-	-2244	-0-	880	2	124	9	N	113					405
03	3472	X	2305	-0-	-1167	-0-	2162	2	143	9	N	130	190	1			345
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					345

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1416	2	535	9	N	486	362	1			312
12	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	1251	2	447	9	N	406	519	1			199
01	2108	N	755	-0-	-1353	-0-	568	2	187	9	N	170					369
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1569	2	658	9	N	598	726	1			241
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	1644	2	604	9	N	549	591	1			199
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					199

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1317	-0-	-303	-0-	1278	2	39	9	N	35					155
12	1612	N	566	-0-	-1046	-0-	541	2	25	9	N	23					178
01	1488	N	676	-0-	-812	-0-	658	2	18	9	N	16					194
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2134	2	80	9	N	73	180	1			87
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1706	2	68	9	N	62	32	1			117
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					117

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1058	2	87	9	N	79	177	1			242
12	1178	X	783	-0-	-395	-0-	695	2	88	9	N	80					322
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	12	181	1			153
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1885	2	135	9	N	123					276
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1834	2	207	9	N	188	187	1			277
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					277

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4067	-0-	1067	4627	3551	2	516	9	N	469	529	1			186
12	6560	X	1933	-0-	-4627	-0-	1703	2	230	9	N	209	176	1			219
01	2449	X	1458	-0-	-991	-0-	1278	2	180	9	N	164	174	1			209
02	2291	X	1805	-0-	-486	-0-	1574	2	231	9	N	210	353	1			66
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2202	2	278	9	N	253	180	1			139
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					139

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2355	2	267	9	N	243	370	1			322
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2920	2	323	9	N	294	363	1			253
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2316	2	239	9	N	217	169	1			301
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2470	2	303	9	N	275	363	1			213
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2909	2	349	9	N	317	180	1			350
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					350

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6688	2	142	9	N	129	179	1			181
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6736	2	152	9	N	138	183	1			136
01	7006	X	5819	-0-	-1187	-0-	5784	2	35	9	N	32					168
02	6554	X	5315	-0-	-1239	-0-	5185	2	130	9	N	118					286
03	7006	X	1767	-0-	-5239	-0-	1725	2	42	9	N	38	305	1			19
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					19

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10630 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3215	-0-	-445	-0-	3004	2	211	9	N	192					363
12	3782	X	3342	-0-	-440	-0-	3170	2	172	9	N	156	176	1			343
01	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	2910	2	150	9	N	136	177	1			302
02	3248	X	3167	-0-	-81	-0-	2989	2	178	9	N	162	172	1			292
03	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	2818	2	208	9	N	189	275	1			206
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					206

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	2524	2	136	9	N	124	180	1			259
12	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	2068	2	156	9	N	142	180	1			221
01	2666	X	1715	-0-	-951	-0-	1563	2	152	9	N	138					359
02	2581	X	1411	-0-	-1170	-0-	1333	2	78	9	N	71					430
03	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	2492	2	99	9	N	90	186	1			334
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					334

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 11325 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2829	-0-	-441	-0-	2654	2	175	9	N	159	374	1			120
12	3379	X	1455	-0-	-1924	-0-	1380	2	75	9	N	68					188
01	3379	X	2515	-0-	-864	-0-	2362	2	153	9	N	139	184	1			143
02	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	6666	2	644	9	N	585	353	1			375
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	5771	2	576	9	N	524	705	1			194
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					194

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 10225 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	42	180	1			166
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	21					187
01	3255	X	789	-0-	-2466	-0-	743	2	46	9	N	42					229
02	754	X	426	-0-	-328	-0-	372	2	54	9	N	49					278
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1729	2	84	9	N	76					354
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					354

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 11646 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	586	-0-	-734	-0-	527	2	59	9	N	54					194
12	1147	N	953	-0-	-194	-0-	848	2	105	9	N	95	175	1			114
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	773	2	24	9	N	22					136
02	580	N	392	-0-	-188	-0-	368	2	24	9	N	22					158
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1297	2	187	9	N	170	174	1			154
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					154

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1372	2	198	9	N	180	185	1			209
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1515	2	242	9	N	220	173	1			256
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1233	2	112	9	N	102	177	1			181
02	1508	N	1495	-0-	-13	-0-	1280	2	215	9	N	195	182	1			194
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1398	2	217	9	N	197	183	1			208
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					208

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1439	-0-	-1171	-0-	1322	2	117	9	N	106					362
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3098	2	260	9	N	236	361	1			237
01	2697	X	2690	-0-	-7	-0-	2478	2	212	9	N	193	173	1			257
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2972	2	263	9	N	239	350	1			146
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3094	2	257	9	N	234	171	1			209
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					209

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4183	-0-	-227	-0-	4067	2	116	9	N	105					218
12	4557	X	3078	-0-	-1479	-0-	3013	2	65	9	N	59	189	1			88
01	4557	X	2817	-0-	-1740	-0-	2712	2	105	9	N	95					183
02	4263	X	3149	-0-	-1114	-0-	3084	2	65	9	N	59					242
03	4557	X	3391	-0-	-1166	-0-	3313	2	78	9	N	71	62	1			251
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					251

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1764	2	111	9	N	101					210
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1769	2	106	9	N	96	181	1			125
01	1984	N	1264	-0-	-720	-0-	1194	2	70	9	N	64					189
02	1827	N	1626	-0-	-201	-0-	1516	2	110	9	N	100	174	1			115
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1778	2	129	9	N	117					232
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					232

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2730	2	231	9	N	210	378	1			198
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2913	2	187	9	N	170	172	1			196
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1843	2	98	9	N	89	174	1			111
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2904	2	194	9	N	176					287
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3095	2	223	9	N	203	357	1			133
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2515	-0-	-725	-0-	2453	2	62	9	N	56	186	1			103
12	3348	X	1380	-0-	-1968	-0-	1258	2	122	9	N	111					214
01	3348	X	1265	-0-	-2083	-0-	1116	2	149	9	N	135	193	1			156
02	3132	X	2444	-0-	-688	-0-	2354	2	90	9	N	82					238
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3320	2	171	9	N	155	191	1			202
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					202

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	1718	2	133	9	N	121	188	1			70
12	2759	X	597	-0-	-2162	-0-	401	2	196	9	N	178	192	1			56
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	141	169	1			28
02	2581	X	717	-0-	-1864	-0-	561	2	156	9	N	142					170
03	1922	X	186	-0-	-1736	-0-	112	2	74	9	N	67	177	1			60
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					60

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1789	2	146	9	N	133					271
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1752	2	202	9	N	184	267	1			188
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1073	2	99	9	N	90	194	1			84
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1441	2	178	9	N	162					246
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	891	2	108	9	N	98	193	1			151
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					151

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2454	-0-	-396	-0-	2142	2	312	9	N	284	191	1			190
12	2759	X	814	-0-	-1945	-0-	591	2	223	9	N	203	183	1			210
01	2759	X	2213	-0-	-546	-0-	1906	2	307	9	N	279	377	1			112
02	2378	X	2054	-0-	-324	-0-	1826	2	228	9	N	207	191	1			128
03	2542	X	1988	-0-	-554	-0-	1727	2	261	9	N	237	191	1			174
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					174

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2754	-0-	-246	50	2435	2	319	9	N	290	385	1			158
12	2164	X	2114	-0-	-50	-0-	1764	2	350	9	N	318	193	1			283
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1784	2	385	9	N	350	194	1			439
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	1827	2	459	9	N	417	386	1			470
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2299	2	436	9	N	396	574	1			292
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					292

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6435	2	86	9	N	78					251
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6203	2	145	9	N	132	168	1			215
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4612	2	116	9	N	105	192	1			128
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2855	2	53	9	N	48					176
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1866	2	24	9	N	22					198
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					198

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	378	-0-	-1032	-0-	213	2	165	9	N	150	181	1			72
12	1457	X	380	-0-	-1077	-0-	196	2	184	9	N	167					239
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	152	194	1			197
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	170	190	1			177
03	620	X	398	-0-	-222	-0-	223	2	175	9	N	159	192	1			144
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					144

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1032	-0-	-1968	1017	980	2	52	9	N	47					306
12	4809	X	3792	-0-	-1017	-0-	3767	2	25	9	N	23					329
01	1767	X	526	-0-	-1241	-0-	505	2	21	9	N	19	187	1			161
02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					161
03	1767	X	525	-0-	-1242	-0-	497	2	28	9	N	25					186
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					186

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	2300	-0-	-3130	-0-	2288	2	12	9	N	11					103
12	5611	X	1368	-0-	-4243	-0-	1340	2	28	9	N	25					128
01	5611	X	751	-0-	-4860	-0-	743	2	8	9	N	7	6	1			129
02	2233	X	837	-0-	-1396	-0-	828	2	9	9	N	8					137
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2699	2	61	9	N	55					192
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					192

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	5435	2	832	9	N	756	705	1			463
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2459	2	320	9	N	291	522	1			232
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3032	2	446	9	N	405	542	1			95
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	7279	2	1018	9	N	925	869	1			151
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8045	2	931	9	N	846	703	1			294
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					294

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1333	-0-	-1007	-0-	1275	2	58	9	N	53					112
12	2418	X	970	-0-	-1448	-0-	967	2	3	9	N	3					115
01	2418	X	1486	-0-	-932	-0-	1403	2	83	9	N	75					190
02	2262	X	1230	-0-	-1032	-0-	1110	2	120	9	N	109					299
03	2139	X	991	-0-	-1148	-0-	872	2	119	9	N	108	192	1			215
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					215

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	151	-0-	-599	-0-	149	2	2	9	N	2					234
12	1705	N	1001	-0-	-704	-0-	994	2	7	9	N	6					240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12	1			237
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1553	2	242	9	N	220	192	1			265
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	654	2	130	9	N	118	179	1			204
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	14953	-0-	-677	-0-	14953	2			Y	-0-					-0-
12	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			Y	-0-					-0-
01	16151	X	15583	-0-	-568	-0-	15583	2			Y	-0-					-0-
02	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	2			Y	-0-					-0-
03	16151	X	15454	-0-	-697	-0-	15454	2			Y	-0-					-0-
*04	15630	X	14276	-0-	-1354	-0-	14276	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26579	X	26579	-0-	-0-	-0-	26579	2			Y	-0-					-0-
12	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	27912	2			Y	-0-					-0-
01	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	25756	2			Y	-0-					-0-
02	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			Y	-0-					-0-
03	27489	X	27489	-0-	-0-	-0-	27489	2			Y	-0-					-0-
*04	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	26963	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			Y	-0-					-0-
12	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			Y	-0-					-0-
01	19716	X	17618	-0-	-2098	-0-	17618	2			Y	-0-					-0-
02	18444	X	18164	-0-	-280	-0-	18164	2			Y	-0-					-0-
03	19716	X	19353	-0-	-363	-0-	19353	2			Y	-0-					-0-
*04	19080	X	18867	-0-	-213	-0-	18867	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

11	5970 X	5580	-0-	-390	-0-	5580	2			Y	-0-			-0-
12	6169 X	5584	-0-	-585	-0-	5584	2			Y	-0-			-0-
01	6169 X	5277	-0-	-892	-0-	5277	2			Y	-0-			-0-
02	5771 X	4795	-0-	-976	-0-	4795	2			Y	-0-			-0-
03	5766 X	4815	-0-	-951	-0-	4815	2			Y	-0-			-0-
*04	5580 X	4696	-0-	-884	-0-	4696	2			Y	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

11	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			Y	-0-			-0-
12	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	472	1	7068	2	Y	-0-			-0-
01	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	104	1	8314	2	Y	-0-			-0-
02	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			Y	-0-			-0-
03	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			Y	-0-			-0-
*04	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

*05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			38
*06	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	1278	2			N	-0-			38
*07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			38
*08	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-			38
*09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			38
*10	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	1446	2			N	-0-			38
*11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-			38
*12	1457 N	1175	-0-	-282	-0-	1175	2			N	-0-			38
*01	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-			38
*02	1363 N	739	-0-	-624	-0-	739	2			N	-0-			38
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			38
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			38

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

11	4590		4640	-0-	50	163	4640	2			Y	-0-					-0-
12	4977		4835	-0-	-142	21	4835	2			Y	-0-					-0-
01	5456		5073	-0-	-383	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
02	4437		3625	-0-	-812	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
03	4743		3802	-0-	-941	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
*04	4590		3798	-0-	-792	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

11	14700	#	12727	-0-	-1973	-0-	12727	2			Y	-0-					-0-
12	15190	#	12885	-0-	-2305	-0-	12885	2			Y	-0-					-0-
01	15128	#	12525	-0-	-2603	-0-	12525	2			Y	-0-					-0-
02	13746	#	11397	-0-	-2349	-0-	11397	2			Y	-0-					-0-
03	13950	#	12114	-0-	-1836	-0-	12114	2			Y	-0-					-0-
*04	12720	#	11203	-0-	-1517	-0-	11203	2			Y	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					83
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					83
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					83
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					83
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					83
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					83

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

11	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2835	3	7	9	N	6	3	1			47
12	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	2777	3	7	9	N	6	3	1			50
01	2976	X	2306	-0-	-670	-0-	2284	3	22	9	N	20	10	1			60
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3137	3	29	9	N	26	13	1			73
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3318	3	11	9	N	10	5	1			78
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2859	3	26	9	N	24	12	1			90

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					41
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					41
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					41
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					25
12	14B2 EXT		5	-0-	5	19	5	3			N	-0-					25
*01		19	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9423	3	7	9	N	6	3	1			35
12	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9700	3	11	9	N	10	5	1			40
01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8698	3	33	9	N	30	15	1			55
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7162	3	33	9	N	30	15	1			70
03	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9119	3	7	9	N	6	3	1			73
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8139	3	45	9	N	41	82	1			32

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3745	3	6	9	N	5					50
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4011	3	18	9	N	16	8	1			58
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3328	3	13	9	N	12	6	1			64
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3793	3	2	9	N	2	1	1			65
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3874	3	2	9	N	2	1	1			66
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6140	3	1	9	N	1	1	1			66

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3956	-0-	-664	-0-	3955	3	1	9	N	1	1	1			59
12	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	3600	3			N	-0-					59
01	4433	X	3051	-0-	-1382	-0-	3051	3			N	-0-					59
02	4002	X	3154	-0-	-848	-0-	3154	3			N	-0-					59
03	4092	X	3194	-0-	-898	-0-	3194	3			N	-0-					59
04	3960	X	2966	-0-	-994	-0-	2966	3			N	-0-					59

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					10
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					10
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					10
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1133	3	4	9	N	4	2	1			12
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	N	6	3	1			15
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	3	4	9	N	4	1	1			18

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2398	-0-	-152	-0-	2397	3	1	9	N	1	1	1			57
12	2294	X	1780	-0-	-514	-0-	1780	3			N	-0-					57
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2133	3	6	9	N	5	3	1			59
02	2320	X	1735	-0-	-585	-0-	1732	3	3	9	N	3	3	1			59
03	2480	X	1602	-0-	-878	-0-	1598	3	4	9	N	4	2	1			61
04	2400	X	1743	-0-	-657	-0-	1741	3	2	9	N	2	2	1			61

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					17
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					17
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					17
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					17
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					17
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					17

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2847	3	4	9	Y	4	2	1			52
12	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	2815	3	18	9	Y	16	8	1			60
01	2821	X	2049	-0-	-772	-0-	2049	3			Y	-0-					60
02	2755	X	2626	-0-	-129	-0-	2624	3	2	9	Y	2	1	1			61
03	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	2674	3			Y	-0-					61
04	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	2398	3			Y	-0-					61

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	N	1					121
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					121
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					121
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					121
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12196 - 12340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					201
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					201
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					201
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					35
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	9	N	4					39
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	72	1	198	9	N	180	172	1			47
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					47
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT					107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					108
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					108
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					108
02	1305	N	1285	-0-	-20	-0-	1285	2			N	-0-					108
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					108
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					85
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					85
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					85
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					85
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					85
04	690	N	114	-0-	-576	-0-	114	2			N	-0-					85

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	29	1	2338	2	N	-0-					82
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	31	1	2375	2	N	-0-					82
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	30	1	2175	2	N	-0-					82
02	2117	N	1829	-0-	-288	-0-	27	1	1802	2	N	-0-					82
03	2263	N	1803	-0-	-460	-0-	26	1	1777	2	N	-0-					82
04	2130	N	1642	-0-	-488	-0-	28	1	1580	2	N	31					113
							34	9									

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	52					152
							57	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	18					170
							20	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	N	-0-					170
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	841	2	N	10					180
							11	9									
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	31	1	626	2	N	-0-					180
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	N	3					183
							3	9									

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10457 - 10487

11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1489	2	9	9	Y	8	83	1			26
12	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1272	2	14	9	Y	13					39
01	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1172	2	14	9	Y	13					52
02	1450	N	1134	-0-	-316	-0-	1125	2	9	9	Y	8					60
03	1271	N	844	-0-	-427	-0-	841	2	3	9	Y	3					63
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1247	2	14	9	Y	13					76

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1680	3	7	9	N	6	95	1			25
12	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1680	3	2	9	N	2					27
01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1567	3	17	9	N	15					42
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1666	3	11	9	N	10					52
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	3	17	9	N	15					67
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	3	9	9	N	8					75

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204

ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	60 42	1 9	3521	2	N	38					167
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	62 22	1 9	3604	2	N	20					187
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	3607	2	N	3					190
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	58 18	1 9	3314	2	N	16					206
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	62	1	3601	2	N	-0-					206
*04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	60 9	1 9	3451	2	N	8					214

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					43
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					43
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					43
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					43
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					43
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3841	-0-	-599	-0-	3839	2	2	9	N	2					306
12	4588	X	4184	-0-	-404	-0-	4184	2			N	-0-					306
01	4588	X	3741	-0-	-847	-0-	3741	2			N	-0-					306
02	3973	X	3652	-0-	-321	-0-	3643	2	9	9	N	8					314
03	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3653	2	79	9	N	72	190	1			196
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					196

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

11	5610	X	5482	-0-	-128	-0-	5473	2	9	9	N	8					781
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5885	2	11	9	N	10					791
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5698	2	6	9	N	5					796
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					796
03	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5518	2			N	-0-					796
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					796

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					2
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					2
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					2

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	50	1			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5216	2	9	9	N	8					127
12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					127
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4153	2	67	9	N	61	188	1			-0-
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

11	0 W	-0-	-0-	-0-		13					N	-0-					78
12	0 W	-0-	-0-	-0-		13					N	-0-					78
01	0 W	-0-	-0-	-0-		13					N	-0-					78
02	0 W	-0-	-0-	-0-		13					N	-0-					78
03	0 W	-0-	-0-	-0-		13					N	-0-					78
04	0 W	-0-	-0-	-0-		13					N	-0-					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	542	-0-	-598	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

ELENDIL RESOURCES LLC 101740
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1661	-0-	-50	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1302	-0-	-32	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					16
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					16
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					16
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					16
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					16
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					16

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	30	1	2716	2	N	-0-					95
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	31	1	2703	2	N	-0-					95
01	2852	N	2495	-0-	-357	-0-	28	1	2467	2	N	-0-					95
02	2668	N	2644	-0-	-24	-0-	29	1	2615	2	N	-0-					95
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	30	1	2698	2	N	-0-					95
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	30	1	2603	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	921	2	83	9	N	75	179	1			330
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	899	2	73	9	N	66	182	1			214
01	3100	N	3291	-0-	191	191	3207	2	84	9	N	76	196	1			94
02	957	N	617	-0-	-340	-0-	498	2	119	9	N	108					202
03	961	N	630	-0-	-331	-0-	496	2	134	9	N	122	217	1			107
04	1740	X	536	-0-	-1204	-0-	481	2	55	9	N	50					157

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2476	2	212	9	N	193	163	1			272
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2274	2	237	9	N	215	181	1			306
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1489	2	95	9	N	86	187	1			205
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1364	2	428	9	N	389	363	1			231
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1700	2	4	9	N	4	177	1			58
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1946	2	194	9	N	176	193	1			41

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

11	2910	X	2737	-0-	-173	-0-	2707	2	30	9	N	27	198	1			240
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3180	2	98	9	N	89	179	1			150
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3207	2	74	9	N	67					217
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2962	2	174	9	N	158	190	1			185
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3096	2	197	9	N	179	180	1			184
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2922	2	91	9	N	83					267

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

11	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1268	2			N	-0-					26
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					26
01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					26
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					26
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					26
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					26

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2962	-0-	-668	-0-	2962	2			N	-0-					50
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					50
01	3875	X	3742	-0-	-133	-0-	3742	2			N	-0-					50
02	3625	X	3447	-0-	-178	-0-	3447	2			N	-0-					50
03	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3498	2			N	-0-					50
04	3750	X	2946	-0-	-804	-0-	2946	2			N	-0-					50

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3					274
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	N	3					277
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	736	2	34	9	N	31	175	1			133
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1467	2	251	9	N	228	172	1			189
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1350	2	145	9	N	132	165	1			156
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1048	2	83	9	N	75	165	1			66

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					178
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					178
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					178
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	364	2			N	-0-					178
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	436	2	2	9	N	2					180
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	923	2	186	9	N	169	159	1			190

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	325	2	17	9	N	15					73
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	288	2	17	9	N	15					88
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	284	2	20	9	N	18					106
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					106
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2					108
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	724	2	50	9	N	45					153

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	30	1	44	2	N	-0-					162
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-					162
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	N	-0-					162
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	N	-0-					162
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	N	-0-					162
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3416	-0-	416	676	30	1	3339	2	N	43					189
							47	9									
12	4283	X	3607	-0-	-676	-0-	31	1	3446	2	N	118	185	1			122
							130	9									
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	31	1	3956	2	N	117	175	1			64
							129	9									
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	29	1	3981	2	N	132					196
							145	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	26	1	3092	2	N	144	183	1			157
							158	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	29	1	4090	2	N	82					239
							90	9									

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2150	-0-	-250	-0-	29 59	1 9	2062	2	N	54					144
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	31 57	1 9	5795	2	N	52					196
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	28 67	1 9	4668	2	N	61					257
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	3318	2	N	13	190	1			80
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	30 79	1 9	4871	2	N	72					152
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	30 52	1 9	3464	2	N	47					199

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

11	330	N	315	-0-	-15	-0-	54	1	261	2	N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	62	1	257	2	N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	62	1	217	2	N	-0-					-0-
02	319	N	263	-0-	-56	-0-	58	1	205	2	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	62	1	236	2	N	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	60	1	307	2	N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					41
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					41
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					41
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					41
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					41
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					41

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					23
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					23
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					23
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					23
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					10
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					10
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					10
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					10
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					10
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			103
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			103
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			103
02	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3		N	-0-			103
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			103
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

11	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	54	1	1597	2	N	-0-					49
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	N	-0-					49
01	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	62	1	1685	2	N	-0-					49
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	2	N	-0-					49
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1708	2	N	-0-					49
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	60	1	1715	2	N	-0-					49

NORTHRUP (MISS.) //CONT.// 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

11	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					20
12	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					20
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					20
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					20
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

11	3150	X	2392	-0-	-758	B	-0-	2390	3	2	9	N	2				145
12	3255	X	2805	-0-	-450	B	-0-	2802	3	3	9	N	3				148
01	3255	X	2913	-0-	-342	B	-0-	2913	3			N	-0-				148
02	3417	X	3417	-0-	-0-	B	-0-	3409	3	8	9	N	7				155
03	3319	X	3319	-0-	-0-	B	-0-	3291	3	28	9	N	25	133	1		47
04	3037	X	3037	-0-	-0-	B	-0-	3033	3	4	9	N	4				51

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

11	360	N	333	-0-	-27	B	-0-	325	3	8	9	N	7				94
12	372	N	356	-0-	-16	B	-0-	353	3	3	9	N	3				97
01	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	344	3	3	9	N	3				100
02	319	N	237	-0-	-82	B	-0-	233	3	4	9	N	4				104
03	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	365	3	25	9	N	23	52	1		75
*04	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	351	3	3	9	N	3				78

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT				-0-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	756	-0-	-54 B	-0-	29	1	725	2	N	2					70
							2	9									
12	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	29	1	826	2	N	-0-					70
01	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	29	1	769	2	N	-0-					70
02	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	29	1	749	2	N	22					92
							24	9									
03	868	N	824	-0-	-44 B	-0-	31	1	793	2	N	-0-					92
04	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	30	1	738	2	N	8					100
							9	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

11	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	858	3	2	9	N	2					160
12	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-	116	1			44
01	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					44
02	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					44
03	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					44
04	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	703	3			N	-0-					44

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 12120 - 13929

11	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					25
12	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	776	2			N	-0-					25
01	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	834	2			N	-0-					25
02	841	N	-0-	-0-	-841 B	-0-					N	-0-					25
03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					25
*04	810	N	734	-0-	-76 B	-0-	734	2			N	-0-					25

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF. 11886 - 14447

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	3142	2	42	9	Y	38					55
12	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	3127	2	12	9	Y	11					66
01	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2427	2	10	9	Y	9					75
02	2876	X	2876	-0-	-0- B	-0-	2872	2	4	9	Y	4					79
03	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	2957	2	1	9	Y	1					80
*04	2884	X	2884	-0-	-0- B	-0-	2872	2	12	9	Y	11					91

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

11	690	N	518	-0-	-172 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	837	N	350	-0-	-487 B	-0-	265	2	85	9	N	77					77
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	689	2	7	9	N	6					83
03	744	N	395	-0-	-349 B	-0-	391	2	4	9	N	4					87
*04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					87

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

11	540	N	35	-0-	-505 B	-0-	35	2			N	-0-					40
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	529	2	15	9	N	14	32	1			22
01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	724	2	6	9	N	5					27
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	33	2	1	9	N	1					28
03	558	N	39	-0-	-519 B	-0-	39	2			N	-0-					28
04	540	N	71	-0-	-469 B	-0-	71	2			N	-0-					28

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	1280	-0-	1280 B	1330	1280	2			N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1330					N	NO RPT					-0-

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT					5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	4386	-0-	4386 B	44240	4329	2	57	9	N	52					277
12	47941	X	3701	-0-	-44240 B	-0-	3668	2	33	9	N	30	173	1			134
01	3999	X	3452	-0-	-547 B	-0-	3397	2	55	9	N	50					184
02	3741	X	1251	-0-	-2490 B	-0-	1230	2	21	9	N	19					203
03	3999	X	2693	-0-	-1306 B	-0-	2651	2	42	9	N	38					241
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					N	NO RPT					241

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	6716	-0-	-2104 B	-0-	6644	2	72	9	N	65					259
12	8742	X	5991	-0-	-2751 B	-0-	5899	2	92	9	N	84	200	1			143
01	8742	X	4295	-0-	-4447 B	-0-	4234	2	61	9	N	55					198
02	8178	X	5127	-0-	-3051 B	-0-	5060	2	67	9	N	61					259
03	8039	X	8039	-0-	-0- B	-0-	7864	2	175	9	N	159	191	1			227
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720 B	-0-					N	NO RPT					227

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7330	-0-	-290 B	-0-	7122	2	208	9	N	189	191	1			371
12	7874	X	6119	-0-	-1755 B	-0-	6060	2	59	9	N	54	183	1			242
01	8547	X	8547	-0-	-0- B	-0-	8547	2			N	-0-					242
02	7424	X	6271	-0-	-1153 B	-0-	6152	2	119	9	N	108					350
03	7936	X	7240	-0-	-696 B	-0-	7088	2	152	9	N	138	185	1			303
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280 B	-0-					N	NO RPT					303

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3167	-0-	-313 B	-0-	3073	2	94	9	N	85	183	1			256
12	3830	X	3830	-0-	-0- B	-0-	3703	2	127	9	N	115	177	1			194
01	3596	X	3264	-0-	-332 B	-0-	3209	2	55	9	N	50					244
02	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	4309	2	80	9	N	73	186	1			131
03	3502	X	3502	-0-	-0- B	-0-	3430	2	72	9	N	65					196
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					196

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	884	-0-	-466	-0-	884	2			N	-0-					176
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					176
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					176
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					176
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					176
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					176

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MARMATON) //CONT.// 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 296156 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5353 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1010	-0-	-490	-0-	1010	2			N	-0-					135
12	1550	X	20	-0-	-1530	-0-	20	2			N	-0-					135
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					135
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					135
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2023

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					3
12	1302	N	356	-0-	-946	-0-	356	2			N	-0-					3
01	1271	N	81	-0-	-1190	-0-	81	2			N	-0-					3
02	1044	N	7	-0-	-1037	-0-	7	2			N	-0-					3
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					69
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	69					138
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					138
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					138
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					138

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	126	-0-	-144	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	116 N	54	-0-	-62	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

11	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	290	N	112	-0-	-178	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	18	-0-	-504	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	806	N	209	-0-	-597	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					3
12	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2			N	-0-					3
01	2077	N	1705	-0-	-372	-0-	1705	2			N	-0-					3
02	1856	N	1569	-0-	-287	-0-	1569	2			N	-0-					3
03	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					3
04	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-					3

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	597	-0-	-963	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	185	-0-	-1055	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	87	N	5	-0-	-82	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					9
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					9
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					9
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					9
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					9
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					10
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					10
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					10
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					10
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					10
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY ESTATE WELL #: 4132 RRCID -> 293920 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6334 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					38
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					38
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					38
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					38
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					38
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					38

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	1	1	236	2	N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	2	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	1	1	212	2	N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					10
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					10
01	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-					10
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					10
03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					10
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					10

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					35
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					35
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					35

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					20
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					20
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					20
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					20
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					20
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					28
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					28
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					28
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					28
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					28
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			224
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

BE ANADARKO II, LLC 100676
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	2			N	-0-					182
12	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-					182
01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1440	2	6	9	N	5					187
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8					195
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-	91	1			104
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3					107

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3430	2	161	9	N	146					290
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3458	2	175	9	N	159	182	1			267
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3365	2	134	9	N	122	184	1			205
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3431	2	146	9	N	133	175	1			163
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3368	2	163	9	N	148	181	1			130
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2780	2	145	9	N	132	130	1			132

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1434	2	65	9	N	59					194
12	1798	N	1501	-0-	-297	-0-	1443	2	58	9	N	53					247
01	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	1153	2	44	9	N	40	198	1			89
02	1450	N	634	-0-	-816	-0-	631	2	3	9	N	3					92
03	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1177	2	54	9	N	49					141
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1920	2	94	9	N	85	114	1			112

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2062	2	108	9	N	98	198	1			140
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2081	2	120	9	N	109					249
01	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	1847	2	64	9	N	58	197	1			110
02	2117	X	2025	-0-	-92	-0-	1933	2	92	9	N	84					194
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2166	2	120	9	N	109	197	1			106
04	2160	X	2119	-0-	-41	-0-	2013	2	106	9	N	96	70	1			132

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	681	-0-	-399	-0-	624	2	57	9	N	52					179
12	1426	N	860	-0-	-566	-0-	779	2	81	9	N	74					253
01	1488	N	836	-0-	-652	-0-	713	2	123	9	N	112	191	1			174
02	667	N	606	-0-	-61	-0-	562	2	44	9	N	40					214
03	868	N	226	-0-	-642	-0-	226	2			N	-0-					214
04	810	N	682	-0-	-128	-0-	615	2	67	9	N	61	91	1			184

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	7945	-0-	-2045	-0-	7892	2	53	9	N	48					130
12	9920	X	8215	-0-	-1705	-0-	8215	2			N	-0-					130
01	9331	X	6720	-0-	-2611	-0-	6720	2			N	-0-					130
02	8439	X	7472	-0-	-967	-0-	7470	2	2	9	N	2					132
03	8308	X	6655	-0-	-1653	-0-	6655	2			N	-0-					132
04	7950	X	4589	-0-	-3361	-0-	4570	2	19	9	N	17					149

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	3404	2			N	-0-					322
12	3689	X	3092	-0-	-597	-0-	3092	2			N	-0-					322
01	3689	X	2837	-0-	-852	-0-	2837	2			N	-0-					322
02	3451	X	2946	-0-	-505	-0-	2946	2			N	-0-					322
03	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	2989	2			N	-0-					322
04	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	3171	2	4	9	N	4	52	1			274

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3361	2	440	9	N	400	364	1			240
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	2869	2	385	9	N	350	385	1			205
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	2861	2	452	9	N	411	374	1			242
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2668	2	376	9	N	342	399	1			185
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	2937	2	404	9	N	367	391	1			161
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	2911	2	363	9	N	330	391	1			100

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS, RANDY R. 101268
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	14	-0-	-376	-0-	14	2			N	-0-					7
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					7
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					7
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					7
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
*04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					17
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					17
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1914	2	42	9	N	38					55
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					55
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					55
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	2	3	9	N	3					58

EQV OPERATING LLC 101634
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	541	1	1242	3	N	-0-					89
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	559	1	1259	3	N	-0-					89
01	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	1175	3			N	-0-					89
02	1711	N	960	-0-	-751	-0-	222	1	738	3	N	-0-					89
03	1829	N	960	-0-	-869	-0-	265	1	696	3	N	-0-					89
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					89

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	208					N	NO RPT					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	300	1	1009	3	N	-0-					10
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	3	N	-0-					10
01	1333	N	1018	-0-	-315	-0-	1018	3			N	-0-	10	1			-0-
02	1276	N	925	-0-	-351	-0-	224	1	701	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	994	-0-	-339	-0-	233	1	761	3	N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	300	1	559	3	N	-0-					19
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	310	1	586	3	N	-0-					19
01	868	N	576	-0-	-292	-0-	566	3	10	9	N	9					28
02	841	N	548	-0-	-293	-0-	48	1	500	3	N	-0-					28
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	142	1	442	3	N	-0-					28
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					28

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1080	1	731	3	N	3					122
							3	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1116	1	785	3	N	8					130
							9	9									
01	1364	N	770	-0-	-594	-0-	764	3	6	9	N	5					135
02	1276	N	700	-0-	-576	-0-	373	1	325	3	N	2					137
							2	9									
03	1364	N	730	-0-	-634	-0-	433	1	295	3	N	2					139
							2	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					139

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1895	3	8	9	N	7					219
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	3	9	9	N	8					227
01	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1809	3	25	9	N	23	192	1			58
02	1827	N	1618	-0-	-209	-0-	1618	3			N	-0-					58
03	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	454	1	1398	3	N	1					59
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	842	3	172	9	N	156					266
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	840	3	160	9	N	145	186	1			225
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	870	3	163	9	N	148	187	1			186
02	986	N	948	-0-	-38	-0-	295	1	522	3	N	119	186	1			119
							131	9									
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	313	1	547	3	N	142					261
							156	9									
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					261

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1860	1	1840	3	N	67					260
							74	9									
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1922	1	2325	3	N	126	186	1			200
							139	9									
01	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	2237	3	102	9	N	93					293
02	2552	X	2175	-0-	-377	-0-	775	1	1308	3	N	84	188	1			189
							92	9									
03	2728	X	2079	-0-	-649	-0-	686	1	1349	3	N	40					229
							44	9									
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					229

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1860	1	2318	3	N	32					287
							35	9									
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	1922	1	2986	3	N	121	186	1			222
							133	9									
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2630	3	119	9	N	108					330
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	930	1	1352	3	N	72	188	1			214
							79	9									
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	973	1	1333	3	N	35					249
							39	9									
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					249

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2250	-0-	-1470	-0-	2250	2			Y	-0-					170
12	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	279	1	3641	2	Y	-0-					170
01	3968	X	1802	-0-	-2166	-0-	1802	2			Y	-0-					170
02	3712	X	1608	-0-	-2104	-0-	1608	2			Y	-0-					170
03	3224	X	1754	-0-	-1470	-0-	1741	2	13	9	Y	12					182
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	617	-0-	17	-0-	617	2			N	-0-					20
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					20
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					20
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					20
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	592	2	22	9	N	20					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1329	-0-	189	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	N	4					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	60	1	153	2	N	-0-					55
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	62	1	218	2	N	-0-					55
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	62	1	203	2	N	-0-					55
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	58	1	149	2	N	-0-					55
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	62	1	133	2	N	-0-					55
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	60	1	174	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	-0-					50
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-					50
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-					50
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	-0-					50
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	5					55
							6	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	663	2	N	3					58
							3	9									

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

11	270	N	211	-0-	-59	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	62	1	125	2	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	58	1	138	2	N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	44	1	141	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	62	1	154	2	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	N	9					119
							10	9									
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	62	1	314	2	N	6					125
							7	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	N	3					128
							3	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	58	1	436	2	N	2					130
							2	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	355	2	N	13					143
							14	9									
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	397	2	N	12					155
							13	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	N	-0-					75
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	N	3					78
							3	9									
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	2					80
							2	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	449	2	N	3					83
							3	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	2	N	-0-					83
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	462	2	N	-0-					83

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	56	1	1433	2	N	155					200
							171	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	N	93	193	1			100
							102	9									
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	50	1	1637	2	N	214					314
							235	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	42	1	1453	2	N	216	321	1			209
							238	9									
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	62	1	2500	2	N	235	387	1			57
							259	9									
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	60	1	2366	2	N	239	192	1			104
							263	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					36
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					36
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					36
02	1160	N	1014	-0-	-146	-0-	1014	2			N	-0-					36
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					36
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					106
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					106
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					106
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					106
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					106
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1126	3	2	9	N	2					92
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1238	3	1	9	N	1					93
01	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1119	3	2	9	N	2					95
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	3	2	9	N	2					97
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1173	3	7	9	N	6					103
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					103

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	644	-0-	-196	-0-	641	2	3	9	N	3					115
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					115
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	2			N	-0-					115
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7					122
03	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					122
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					122

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					95
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1281	2	3	9	N	3					98
01	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1093	2	1	9	N	1					99
02	1247	N	1239	-0-	-8	-0-	1239	2			N	-0-					99
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	N	2	88	1			13
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					13

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	744	N	357	-0-	-387	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

11	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					37
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1					38
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	344	2	1	9	N	1					39
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1					40
03	620	N	255	-0-	-365	-0-	254	2	1	9	N	1					41
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					41

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-	34	1			41
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					41
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					41
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	289	2			Y	-0-					41
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					41
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					25

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1543	2	1	9	N	1					58
12	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1556	2	6	9	N	5					63
01	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1335	2	1	9	N	1					64
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					65
03	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					65
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	45	1			20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2330	-0-	-670	6814	2329	2	1	9	Y	1					48
12	3100	N	2315	-0-	-785	6029	2314	2	1	9	Y	1					49
01	3100	N	1996	-0-	-1104	4925	1994	2	2	9	Y	2					51
02	2900	N	2286	-0-	-614	4311	2284	2	2	9	Y	2					53
03	3100	N	2254	-0-	-846	3465	2253	2	1	9	Y	1					54
04	3000	N	2178	-0-	-822	2643	2177	2	1	9	Y	1					55

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1					88
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	626	2	2	9	N	2					90
01	682	N	520	-0-	-162	-0-	519	2	1	9	N	1					91
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	620	2	2	9	N	2					93
03	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					93
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1					94

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	924	-0-	-161	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					31
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	N	1					32
01	620	N	434	-0-	-186	-0-	432	2	2	9	N	2					34
02	551	N	460	-0-	-91	-0-	459	2	1	9	N	1					35
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1					36
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					37

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					64
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2					66
01	992	N	98	-0-	-894	-0-	98	2			N	-0-					66
02	928	N	670	-0-	-258	-0-	669	2	1	9	N	1					67
03	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-					67
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					68

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					22
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					22
01	1178	N	813	-0-	-365	-0-	813	2			N	-0-					22
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					22
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					22
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					22

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					80
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					80
01	992	N	661	-0-	-331	-0-	659	2	2	9	N	2					82
02	870	N	704	-0-	-166	-0-	702	2	2	9	N	2					84
03	930	N	617	-0-	-313	-0-	617	2			N	-0-					84
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					84

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					8
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					8
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					8
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					8
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					8
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	12	1	775	2	N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	12	1	718	2	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	11	1	791	2	N	-0-					-0-
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	12	1	682	2	N	-0-					-0-
04	720	N	518	-0-	-202	-0-	11	1	507	2	N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					30
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					30
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					30
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	381	2	1	9	N	1					31
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					31
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					31

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	2	N	-0-					12
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	2	N	-0-					12
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	39	1	136	2	N	-0-					12
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	36	1	143	2	N	-0-					12
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	39	1	145	2	N	-0-					12
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	38	1	130	2	N	-0-					12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

11	360	N	357	-0-	-3	-0-	19	1	338	2	N	-0-					41
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	2	N	-0-					41
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	19	1	324	2	N	-0-					41
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	18	1	323	2	N	-0-					41
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	2	N	-0-					41
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	11	1	1588	2	N	12					39
							13	9									
12	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	12	1	1637	2	N	15					54
							17	9									
01	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	12	1	1684	2	N	20					74
							22	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	11	1	1570	2	N	27					101
							30	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	2	N	56					157
							62	9									
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	11	1	1598	2	N	34	151	1			40
							37	9									

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					30
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

11	960	N	897	-0-	-63	-0-	94	1	803	2	N	-0-					123
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	97	1	812	2	N	-0-					123
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	97	1	988	2	N	-0-					123
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	90	1	826	2	N	-0-					123
03	899	N	769	-0-	-130	-0-	97	1	672	2	N	-0-					123
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	N	-0-					123

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1095	2	N	8					60
							9	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	97	1	1187	2	N	11					71
							12	9									
01	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	97	1	958	2	N	7					78
							8	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	N	10					88
							11	9									
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	97	1	1139	2	N	10					98
							11	9									
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	94	1	819	2	N	4					102
							4	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

11	120	N	100	-0-	-20	-0-	94	1	6	2	N	-0-					32
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	97	1	11	2	N	-0-					32
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	97	1	14	2	N	-0-					32
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	90	1	25	2	N	-0-					32
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	97	1	12	2	N	-0-					32
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	94	1	12	2	N	-0-					32

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	94	1	1712	2	N	6	176	1			79
							7	9									
12	1519	N	653	-0-	-866	-0-	97	1	555	2	N	1					80
							1	9									
01	1550	N	412	-0-	-1138	-0-	97	1	315	2	N	-0-					80
02	1740	N	354	-0-	-1386	-0-	90	1	264	2	N	-0-					80
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	97	1	2119	2	N	18					98
							20	9									
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	N	17					115
							19	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					65
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					65
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					65
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					28
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN 23V WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					19
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					20
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					20
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					115
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					115
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					115
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					176
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					176
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					176
02	1073	N	989	-0-	-84	-0-	989	3			N	-0-					176
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					176
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3922	-0-	-368	-0-	3922	3			N	-0-					13
12	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	4307	3			N	-0-					13
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					13
02	3799	X	3653	-0-	-146	-0-	3653	3			N	-0-					13
03	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	4041	3			N	-0-					13
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					127
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					127
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					127
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					127
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					177
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					177
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	21					198
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1043	3	205	9	N	186	186	1			198
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					33
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					33
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					33
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					33
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					214
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					214
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					214
02	406	N	404	-0-	-2	-0-	404	3			N	-0-					214
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					214
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					104
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					104
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					104
02	986	N	714	-0-	-272	-0-	714	3			N	-0-					104
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					58
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					58
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					58
02	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					58
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					189
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					189
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					189
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					189
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					189
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					284
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					284
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					284
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					284
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					284
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					68
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					68
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					68
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					68
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					68
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					68

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					183
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					183
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					183
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	2			N	-0-					183
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					183
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					35
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					35
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	273	3			N	-0-					35
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					123
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					123
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					123
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					123
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					46
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					46
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					46
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	535	2			N	-0-					46
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					111
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					111
01	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	3			N	-0-					111
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					111
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					111
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					111

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					266
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					266
01	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	3			N	-0-					266
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					266
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					266
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					266

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					102
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					102
01	837	N	88	-0-	-749	-0-	88	3			N	-0-					102
02	609	N	328	-0-	-281	-0-	328	3			N	-0-					102
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					102
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					102

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					163
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					163
01	558	N	292	-0-	-266	-0-	290	3	2	9	N	2					165
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					165
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					165
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					165

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					137
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					137
01	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	3			N	-0-					137
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					137
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					137
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					25
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					25
01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					25
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					25
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					25
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					198
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					198
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					198
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					198

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					23
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					23
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					23
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					23
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					23
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					187
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					187
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					187
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					187
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					187
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					350
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					350
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					350
02	638	N	599	-0-	-39	-0-	599	3			N	-0-					350
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					350
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					152
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					152
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					152
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					152
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					56
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					56
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					56
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					56
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					192
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					192
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					192
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					192
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					192
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					849

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					292
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					292
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					292
02	986	N	982	-0-	-4	-0-	982	3			N	-0-					292
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					292
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					27
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					27
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					27
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					332
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					332
01	930	N	439	-0-	-491	-0-	439	2			Y	-0-					332
02	841	N	726	-0-	-115	-0-	726	2			Y	-0-					332
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					332
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					180
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					180
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					180
02	1450	N	1319	-0-	-131	-0-	1319	3			N	-0-					180
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					111
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					111
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					111
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					111
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					111

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					37
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					37
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					37
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8799	X	3457	-0-	-5342	-0-	3457	2			N	-0-					63
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					63
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					63
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					63
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					63
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					63

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					20
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					20
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					20
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					103
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					103
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					103
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					103
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					62
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					62
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					62
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	702	3	213	9	N	194	194	1			652
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					652
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					652
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					652
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					652
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					652

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					115
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					115
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					115
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					140
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					140
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					140
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					140
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					180
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					180
01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					180
02	1856	N	1739	-0-	-117	-0-	1739	3			N	-0-					180
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					85
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					85
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					85
02	841	N	798	-0-	-43	-0-	798	3			N	-0-					85
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					160
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					160
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					160
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	3			N	-0-					160
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					67
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					67
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					67
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					67
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					67
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					67

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					78
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					78
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					78
02	1218	N	1157	-0-	-61	-0-	1157	3			N	-0-					78
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					221
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					221
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					221
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					221
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					221
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					221

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					188
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					188
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					188
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					188
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					188
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					81
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					81
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					81
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					81
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					81
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					81

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					188
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					188
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					188
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					188
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					188
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					162
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					162
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					162
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					162
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					168
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					168
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					168
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					168
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					32
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					32
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					32
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					32
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					137
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					137
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					142
02	406	N	347	-0-	-59	-0-	347	3			N	-0-					142
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					142
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					193
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					193
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					193
02	783	N	695	-0-	-88	-0-	695	3			N	-0-					193
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					193
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					62
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					62
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					62
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					62
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					137
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					137
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					137
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					137
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					73
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					73
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					73
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					73
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					157
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					157
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					157
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					157
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					130
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					130
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					132
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					132
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					190
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					190
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					190
02	522	N	511	-0-	-11	-0-	511	3			N	-0-					190
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					151
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					151
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					151
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					151
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					151
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					190
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					190
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-					190
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					181
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					181
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					181
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					181
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					181
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					181

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					160
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					160
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					160
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					160
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					160
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					93
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					93
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					93
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					93
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					50
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					50
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					50
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					115
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					115
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					115
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					115
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					84
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					84
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					84
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					84
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					375
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					375
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					375
02	522	N	303	-0-	-219	-0-	303	3			N	-0-					375
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					375
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					199
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					199
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					199
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					199
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					199

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					182
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					182
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					182
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					182
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					182
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					199
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					199
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					199
02	1218	N	259	-0-	-959	-0-	259	2			N	-0-					199
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					199
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					199
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					199
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					199
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					199
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					199
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					185
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					185
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					185
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	370	3			N	-0-					185
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					185
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					40
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					40
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					40
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					20
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					20
01	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			N	-0-					20
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					20
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					20
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					107
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					107
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					107
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					107
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					158
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					158
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					158
02	928	N	834	-0-	-94	-0-	834	3			N	-0-					158
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					158
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					10
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					10
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					10
02	580	N	324	-0-	-256	-0-	324	3			N	-0-					10
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					155
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					155
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					155
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	410	3			N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					93
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					93
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					93
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					210
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					210
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					210
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					210
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					210
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					93
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					120
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					120
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					120
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					120
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					70
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					70
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					70
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	3			N	-0-					70
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					277
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					277
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					277
02	2900	N	21210	-0-	18310	18310	21210	3			N	-0-					277
03	3100	N	1254	-0-	-1846	16464	1254	3			N	-0-					277
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16464					N	NO RPT					277

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					130
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					130
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					130
02	1334	N	1289	-0-	-45	-0-	1289	3			N	-0-					130
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					947
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					947
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	N	33	180	1			800
							36	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					800
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					800
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					800

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	N	-0-					555
12	589	X	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					555
01	589	X	525	-0-	-64	-0-	48	1	477	2	N	-0-					555
02	522	X	449	-0-	-73	-0-	449	2			N	-0-					555
03	558	X	147	-0-	-411	-0-	147	2			N	-0-					555
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					555

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					315
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					315
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					315
02	319	N	233	-0-	-86	-0-	233	2			N	-0-					315
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					315
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					315

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	2660	3			N	-0-					57
12	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	2763	3			N	-0-					57
01	3162	X	2708	-0-	-454	-0-	2708	3			N	-0-					57
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					N	-0-					57
03	3162	X	2514	-0-	-648	-0-	2514	3			N	-0-					57
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					57

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					150
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					150
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					150
02	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					150
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					17
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					17
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					17
02	406	N	257	-0-	-149	-0-	257	3			N	-0-					17
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

11	6270	X	5187	-0-	-1083	-0-	5187	2			N	-0-					130
12	6479	X	4785	-0-	-1694	-0-	4586	2	199	9	N	181	181	1			130
01	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	197	197	1			130
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5138	2	223	9	N	203	195	1			138
03	5518	X	4439	-0-	-1079	-0-	4294	2	145	9	N	132	184	1			86
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					86

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	746	2	230	9	N	209	194	1			242
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1201	2	123	9	N	112	198	1			156
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	318	198	1			276
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	938	2	228	9	N	207	175	1			308
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1023	2	195	9	N	177	177	1			308
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

11	4770	X	4031	-0-	-739	-0-	3356	2	675	9	N	614	591	1			273
12	5363	X	3849	-0-	-1514	-0-	3458	2	391	9	N	355	396	1			232
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	394	384	1			242
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3333	2	761	9	N	692	593	1			341
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	3649	2	838	9	N	762	762	1			341
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					341

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	107	194	1			311
12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					311
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					311
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					311
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					311

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11107	2	484	9	N	440	386	1			408
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	10779	2	233	9	N	212	390	1			230
01	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	606	404	1			432
02	10092	X	9726	-0-	-366	-0-	9680	2	46	9	N	42	202	1			272
03	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	10986	2	531	9	N	483	391	1			364
04	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					364

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					502
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					502
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					502
02	1392	N	1371	-0-	-21	-0-	1371	2			N	-0-					502
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					502
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					502

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					610
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					610
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					610
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					610
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					610
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					610

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	255	3	231	9	N	210	193	1			65
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					65
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					65
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	290	3	190	9	N	173	188	1			50
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	238	3	204	9	N	185	180	1			55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					171
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					171
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					171
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					171
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					171
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	7000	-0-	-2840	-0-	7000	2			N	-0-					370
12	10168	X	9228	-0-	-940	-0-	9228	2			N	-0-					370
01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					370
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					370
03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					370
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1039	-0-	-1001	-0-	827	2	212	9	N	193	193	1			242
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	748	2	209	9	N	190	190	1			242
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					242
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	919	2	264	9	N	240	195	1			287
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	919	2	152	9	N	138	190	1			235
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					336
12	5549	X	5055	-0-	-494	-0-	5055	2			N	-0-					336
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					336
02	5945	X	3795	-0-	-2150	-0-	3795	2			N	-0-					336
03	6355	X	5125	-0-	-1230	-0-	5125	2			N	-0-					336
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					25
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					25
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					25
02	725	N	694	-0-	-31	-0-	694	2			N	-0-					25
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	709	2	11	9	N	10					35
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					35

MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	30	1	957	2	N	-0-					104
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	N	-0-					104
01	1054	N	885	-0-	-169	-0-	27	1	858	2	N	-0-					104
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	2	N	-0-					104
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	31	1	1089	2	N	-0-					104
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1050	2	N	-0-					104

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	N	6					90
							7	9									
12	682	N	95	-0-	-587	-0-	15	1	63	2	N	15					105
							17	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	705	2	N	5					110
							6	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	29	1	1688	2	N	-0-					110
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	1	1	44	2	N	-0-					110
04	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2			N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	2	N	-0-					148
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	2	N	-0-					148
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	N	3					151
							3	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	N	1					152
							1	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	4					156
							4	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	30	1	1052	2	N	-0-					156

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	-0-					69
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	-0-					69
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	-0-					69
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	807	2	N	-0-					69
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	6					75
							7	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	-0-					75

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

11	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	29	1	1551	2	N	21					126
							23	9									
12	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	31	1	1700	2	N	27					153
							30	9									
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	N	25					178
							28	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	29	1	1533	2	N	20					198
							22	9									
03	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	31	1	1599	2	N	25	179	1			44
							28	9									
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	30	1	1519	2	N	19					63
							21	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					33
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					33
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	2	N	-0-					33
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					33
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-					33
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	-0-					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	22					190
							24	9									
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	31	1	2590	2	N	19	187	1			22
							21	9									
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	31	1	2380	2	N	30					52
							33	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	29	1	2226	2	N	2					54
							2	9									
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	31	1	2330	2	N	24					78
							26	9									
*04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	30	1	2240	2	N	25					103
							28	9									

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	27	1	2587	2	N	-0-					246
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1518	2	N	-0-					246
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	26	1	2894	2	N	-0-					246
02	2900	N	3732	-0-	832	832	29	1	3703	2	N	-0-					246
03	3100	N	3149	-0-	49	881	31	1	3118	2	N	-0-					246
04	3000	N	2228	-0-	-772	109	30	1	2198	2	N	-0-					246

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					137
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97	9	N	88	115	1			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	30	1	1930	2	N	-0-					263
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	2					265
							2	9									
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	28	1	1759	2	N	30					295
							33	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	15	1	960	2	N	7	120	1			182
							8	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	28	1	1420	2	N	8					190
							9	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	26	1	1999	2	N	15					205
							17	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	25	1	1334	2	N	8					145
							9	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1428	2	N	-0-					145
01	1519	N	1126	-0-	-393	-0-	29	1	1096	2	N	1					146
							1	9									
02	1334	N	928	-0-	-406	-0-	24	1	892	2	N	11					157
							12	9									
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	28	1	1320	2	N	1					158
							1	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1277	2	N	34					192
							37	9									

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	30					185
							33	9									
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	31	1	528	2	N	25					210
							28	9									
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	31	1	468	2	N	12					222
							13	9									
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	29	1	505	2	N	1					223
							1	9									
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	31	1	454	2	N	41	194	1			70
							45	9									
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	30	1	251	2	N	38					108
							42	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2396	-0-	-1654	-0-	23	1	2364	2	N	8					210
							9	9									
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	28	1	5580	2	N	102					312
							112	9									
01	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	31	1	3855	2	N	61	193	1			180
							67	9									
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	29	1	4269	2	N	79					259
							87	9									
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	31	1	5029	2	N	138	193	1			204
							152	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	30	1	4659	2	N	68	193	1			79
							75	9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	30	1	567	2	N	76	189	1			142
							84	9									
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	31	1	653	2	N	74					216
							81	9									
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	31	1	579	2	N	58					274
							64	9									
02	667	N	443	-0-	-224	-0-	22	1	367	2	N	49	181	1			142
							54	9									
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	31	1	599	2	N	100					242
							110	9									
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	30	1	518	2	N	77	187	1			132
							85	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	971	-0-	-409	-0-	30	1	909	2	N	29					69
							32	9									
12	961	N	856	-0-	-105	-0-	31	1	793	2	N	29					98
							32	9									
01	1147	N	817	-0-	-330	-0-	31	1	778	2	N	7					105
							8	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	29	1	864	2	N	66					171
							73	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	858	2	N	23					194
							25	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	763	2	N	28					222
							31	9									

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	30	1	2730	2	N	37					249
							41	9									
12	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	31	1	2684	2	N	20					269
							22	9									
01	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	28	1	2623	2	N	13					282
							14	9									
02	2755	X	2071	-0-	-684	-0-	29	1	2022	2	N	18	196	1			104
							20	9									
03	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	31	1	2543	2	N	-0-					104
04	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	30	1	2464	2	N	20					124
							22	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	30	1	4539	2	N	84	186	1			87
							92	9									
12	4681	X	4647	-0-	-34	-0-	31	1	4525	2	N	83					170
							91	9									
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	31	1	4689	2	N	97	181	1			86
							107	9									
02	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	29	1	4300	2	N	80					166
							88	9									
03	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	31	1	4422	2	N	81	180	1			67
							89	9									
04	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	30	1	4277	2	N	88					155
							97	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	30 53	1 9	3115	2	N	48					195
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	31 111	1 9	3651	2	N	101	190	1			106
01	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	31 105	1 9	3256	2	N	95					201
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	29 132	1 9	3375	2	N	120					321
03	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	29 106	1 9	3371	2	N	96	185	1			232
04	3420	X	3261	-0-	-159	-0-	30 77	1 9	3154	2	N	70	187	1			115

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1619	-0-	-1381	469	30 96	1 9	1493	2	N	87	194	1			50
12	2239	N	1770	-0-	-469	-0-	31 129	1 9	1610	2	N	117					167
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	31 64	1 9	1438	2	N	58					225
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	29 123	1 9	1403	2	N	112	192	1			145
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	1403	2	N	60					205
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	30 65	1 9	1176	2	N	59	192	1			72

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3629	-0-	-421	-0-	30 51	1 9	3548	2	N	46	188	1			33
12	3968	X	3495	-0-	-473	-0-	31 51	1 9	3413	2	N	46					79
01	3968	X	3397	-0-	-571	-0-	28 42	1 9	3327	2	N	38					117
02	3712	X	2736	-0-	-976	-0-	29 14	1 9	2693	2	N	13					130
03	3968	X	3341	-0-	-627	-0-	31 39	1 9	3271	2	N	35					165
04	3630	X	2650	-0-	-980	-0-	28 4	1 9	2618	2	N	4					169

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	30 329	1 9	3104	2	N	299	188	1			380
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	31 349	1 9	2975	2	N	317	383	1			314
01	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	26 265	1 9	2453	2	N	241	361	1			194
02	2871	X	2807	-0-	-64	-0-	29 261	1 9	2517	2	N	237	184	1			247
03	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	31 253	1 9	2593	2	N	230	190	1			287
04	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	30 320	1 9	2425	2	N	291	379	1			199

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	684	-0-	-246	-0-	30	1	644	2	N	9					199
							10	9									
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	10					209
							11	9									
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	740	2	N	8					217
							9	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	733	2	N	4					221
							4	9									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	17	189	1			49
							19	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	903	2	N	20					69
							22	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	2	N	54					184
							59	9									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	N	107	195	1			96
							118	9									
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	29	1	1178	2	N	18					114
							20	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	29	1	1250	2	N	67					181
							74	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	31	1	1322	2	N	60					241
							66	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	58	187	1			112
							64	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	30	1	2474	2	N	24					79
							26	9									
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	31	1	2485	2	N	25					104
							28	9									
01	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	27	1	2077	2	N	11					115
							12	9									
02	2117	N	1603	-0-	-514	-0-	29	1	1559	2	N	14					129
							15	9									
03	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	31	1	1608	2	N	47					176
							52	9									
04	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	30	1	1667	2	N	16					192
							18	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	30	1	3536	2	N	124	191	1			240
							136	9									
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	31	1	3727	2	N	164	175	1			229
							180	9									
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	31	1	3457	2	N	123	162	1			190
							135	9									
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	29	1	3290	2	N	131	171	1			150
							144	9									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	31	1	3578	2	N	130	181	1			99
							143	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	30	1	3181	2	N	78					177
							86	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BAGLEY 16 WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5248	2	497	9	N	452	395	1			269
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6378	2	645	9	N	586	584	1			271
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5499	2	474	9	N	431	583	1			119
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	5663	2	645	9	N	586	395	1			310
03	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6019	2	633	9	N	575	591	1			294
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6069	2	642	9	N	584	590	1			288

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

11	1710	N	1437	-0-	-273	-0-	1253	2	184	9	N	167	189	1			189
12	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1185	2	183	9	N	166	174	1			181
01	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1241	2	165	9	N	150	191	1			140
02	1392	N	1351	-0-	-41	-0-	1240	2	111	9	N	101					241
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1263	2	149	9	N	135	189	1			187
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1116	2	151	9	N	137	194	1			130

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2299	2	451	9	N	410	380	1			187
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	2608	2	443	9	N	403	398	1			192
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2319	2	287	9	N	261	195	1			258
02	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	227	1	2320	2	N	293	403	1			148
							322	9									
03	3100	N	3213	-0-	113	113	245	1	2595	2	N	339	375	1			112
							373	9									
04	2353	N	2240	-0-	-113	-0-	237	1	1929	2	N	67					179
							74	9									

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					317
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					317
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					317
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-					317
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	N	-0-					317
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	N	-0-					317

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

11	7290	X	6606	-0-	-684	-0-	29	1	6566	2	N	10					228
							11	9									
12	7502	X	6665	-0-	-837	-0-	31	1	6599	2	N	32					260
							35	9									
01	7502	X	6369	-0-	-1133	-0-	28	1	6302	2	N	35					295
							39	9									
02	7018	X	6213	-0-	-805	-0-	28	1	6150	2	N	32					327
							35	9									
03	6820	X	6296	-0-	-524	-0-	31	1	6236	2	N	26	169	1			184
							29	9									
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	30	1	7005	2	N	35					219
							39	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	30	1	3897	2	N	27					219
							30	9									
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	31	1	3896	2	N	66	195	1			90
							73	9									
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	27	1	2711	2	N	37					127
							41	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	29	1	3699	2	N	70					197
							77	9									
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	31	1	3608	2	N	63	190	1			70
							69	9									
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	30	1	3639	2	N	60					130
							66	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2335	2	135	9	N	123					279
12	2883	X	1586	-0-	-1297	-0-	1404	2	182	9	N	165					444
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4788	2	578	9	N	525	768	1			201
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	348	1	4597	2	N	382	394	1			189
							420	9									
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	372	1	5185	2	N	382	389	1			182
							420	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	318	1	3742	2	N	250	191	1			241
							275	9									

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3082	2	437	9	N	397	392	1			211
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3535	2	424	9	N	385	398	1			198
01	3286	X	2418	-0-	-868	-0-	2216	2	202	9	N	184					382
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	145	1	3045	2	N	358	554	1			186
							394	9									
03	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	145	1	2603	2	N	249	183	1			252
							274	9									
04	3180	X	1377	-0-	-1803	-0-	113	1	1213	2	N	46	181	1			117
							51	9									

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	545	2	111	9	N	101					215
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	531	2	76	9	N	69					284
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	477	2	84	9	N	76	188	1			172
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	535	2	118	9	N	107					279
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	563	2	101	9	N	92	191	1			180
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	503	2	62	9	N	56					236

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	30	1	78	2	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	31	1	67	2	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	29	1	89	2	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	30	1	1	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	2	N	-0-					70
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	N	-0-					70
01	775	N	446	-0-	-329	-0-	48	1	392	2	N	5					75
							6	9									
02	377	N	301	-0-	-76	-0-	44	1	257	2	N	-0-					75
03	682	N	377	-0-	-305	-0-	40	1	337	2	N	-0-					75
04	420	N	160	-0-	-260	-0-	44	1	116	2	N	-0-					75

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	N	20					231
							22	9									
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	27					258
							30	9									
01	1147	N	838	-0-	-309	-0-	62	1	750	2	N	24					282
							26	9									
02	1015	N	885	-0-	-130	-0-	58	1	813	2	N	13					295
							14	9									
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	62	1	941	2	N	55					350
							61	9									
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	826	2	N	18					368
							20	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

11	1620	N	747	-0-	-873	-0-	56	1	691	2	N	-0-					53
12	1426	N	985	-0-	-441	-0-	52	1	933	2	N	-0-					53
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	62	1	1697	2	N	-0-					53
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	58	1	1966	2	N	-0-					53
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	-0-					53
04	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	60	1	1528	2	N	-0-					53

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	464	2	N	93	194	1			78
							102	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					78
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-					78
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	2	N	-0-					78
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	N	94					172
							103	9									
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	86	183	1			75
							95	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	54	1	289	2	N	6					96
							7	9									
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	62	1	383	2	N	1					97
							1	9									
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	62	1	474	2	N	7					104
							8	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	413	2	N	26					130
							29	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	25					155
							28	9									
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	62	179	1			38
							68	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					60
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					60
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					60
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					60
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
04	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	2		N	-0-			-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2305	2	162	9	N	147					239
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2140	2	169	9	N	154	179	1			214
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1837	2	85	9	N	77					291
02	2320	N	1892	-0-	-428	-0-	1793	2	99	9	N	90	182	1			199
03	2294	N	2011	-0-	-283	-0-	1916	2	95	9	N	86					285
04	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1690	2	100	9	N	91	184	1			192

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					22
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					22
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					22
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-					22
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					22
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					22

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	948	1	510	2	N	22					104
							24	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1001	1	391	2	N	10					114
							11	9									
01	961	N	416	-0-	-545	-0-	397	2	19	9	N	17					131
02	1421	N	666	-0-	-755	-0-	659	2	7	9	N	6					137
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					137
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5					142

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	328	1	1223	2	N	119					203
							131	9									
12	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	316	1	983	2	N	93	182	1			114
							102	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	287	1	1425	2	N	128	173	1			69
							141	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	317	1	1288	2	N	137					206
							151	9									
03	1395	N	459	-0-	-936	-0-	328	1	131	9	N	119	169	1			156
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	331	1	1117	2	N	119	178	1			97
							131	9									

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

11	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	3776	2	277	9	N	252	365	1			77
12	4619	X	3957	-0-	-662	-0-	3681	2	276	9	N	251	188	1			140
01	4526	X	1025	-0-	-3501	-0-	1014	2	11	9	N	10					150
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	3985	2	510	9	N	464	382	1			232
03	4185	X	3762	-0-	-423	-0-	3440	2	322	9	N	293	371	1			154
04	4050	X	3457	-0-	-593	-0-	3217	2	240	9	N	218	177	1			195

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1873	2	182	9	N	165	181	1			191
12	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	1858	2	177	9	N	161	190	1			162
01	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1838	2	149	9	N	135	191	1			106
02	2001	N	1814	-0-	-187	-0-	1692	2	122	9	N	111					217
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1794	2	183	9	N	166	196	1			187
04	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1712	2	134	9	N	122	177	1			132

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1109	2	87	9	N	79	178	1			77
12	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1115	2	130	9	N	118					195
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1073	2	73	9	N	66					261
02	1160	N	1104	-0-	-56	-0-	1042	2	62	9	N	56	183	1			134
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1101	2	165	9	N	150	157	1			127
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1101	2	101	9	N	92					219

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2541	-0-	-1539	-0-	2469	2	72	9	N	65	195	1			81
12	4216	X	2753	-0-	-1463	-0-	2626	2	127	9	N	115					196
01	3627	X	2415	-0-	-1212	-0-	2370	2	45	9	N	41					237
02	2784	X	2658	-0-	-126	-0-	2577	2	81	9	N	74	187	1			124
03	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	2424	2	77	9	N	70					194
04	2670	X	2315	-0-	-355	-0-	2268	2	47	9	N	43	174	1			63

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2938	-0-	-572	-0-	850	1	1979	2	N	99	192	1			130
							109	9									
12	3720	X	1919	-0-	-1801	-0-	878	1	987	2	N	49					179
							54	9									
01	3720	X	2023	-0-	-1697	-0-	878	1	1109	2	N	33					212
							36	9									
02	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	645	1	2250	2	N	137	183	1			166
							151	9									
03	3720	X	3117	-0-	-603	-0-	821	1	2143	2	N	139	180	1			125
							153	9									
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	821	1	2511	2	N	136					261
							150	9									

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		106	-0-	106	233	106	3			Y	-0-					10
02	313	N	80	-0-	-233	-0-	80	3			Y	-0-					10
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					10
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					148
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					148
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	564	3	47	9	N	43					191
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	567	3	11	9	N	10					201
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					201
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					201

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49	1		142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					80
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					80
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					80
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					80
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					80
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					80

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	N	3					71
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					71
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					71
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-					71
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					71
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					71

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					19
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					19
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					19
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	231	2			N	-0-					19
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					19
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2400	-0-	-90	-0-	2343	2	57	9	N	52	157	1			321
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2838	2	64	9	N	58					379
01	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	2243	2	76	9	N	69	181	1			267
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2257	2	86	9	N	78					345
03	2914	X	2334	-0-	-580	-0-	2268	2	66	9	N	60	180	1			225
04	2820	X	2315	-0-	-505	-0-	2209	2	106	9	N	96					321

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2297	-0-	-463	-0-	2228	2	69	9	N	63					287
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3449	2	72	9	N	65	167	1			185
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3312	2	77	9	N	70	174	1			81
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2771	2	105	9	N	95	175	1			1
03	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	2900	2	123	9	N	112					113
04	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	2588	2	117	9	N	106	159	1			60

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1826	2	146	9	N	133					340
12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1967	2	171	9	N	155	171	1			324
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2075	2	110	9	N	100	178	1			246
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2169	2	68	9	N	62	170	1			138
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3024	2	86	9	N	78					216
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2833	2	116	9	N	105	170	1			151

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	90	1	1011	2	N	-0-					111
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	93	1	1312	2	N	-0-					111
01	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					111
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	87	1	1271	2	N	-0-					111
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	93	1	1392	2	N	-0-					111
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	90	1	1286	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					218
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					219
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					14
12	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					14
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					14
02	348	N	294	-0-	-54	-0-	294	2			N	-0-					14
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					14
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2			N	-0-					51
12	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	2			N	-0-					51
01	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-					51
02	1131	N	1113	-0-	-18	-0-	1113	2			N	-0-					51
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					51
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					51

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					226
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					226
01	1426	N	929	-0-	-497	-0-	929	2			N	-0-					226
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					226
03	3100	N	3495	-0-	395	395	3494	2	1	9	N	1					227
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					227

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

11	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					82
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					82
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					82
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					82
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					82
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					82

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					110
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					110
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					110
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					110
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					110
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					110

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

11	2400	X	1626	-0-	-774	-0-	1613	2	13	9	N	12					291
12	2480	X	1649	-0-	-831	-0-	1646	2	3	9	N	3					294
01	2480	X	1409	-0-	-1071	-0-	1409	2			N	-0-					294
02	2320	X	1590	-0-	-730	-0-	1580	2	10	9	N	9					303
03	1674	X	1241	-0-	-433	-0-	1226	2	15	9	N	14					317
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					317

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	660	2	13	9	N	12					283
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	740	2	86	9	N	78					361
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	565	2	81	9	N	74					435
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	780	2	25	9	N	23	169	1			289
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	862	2	58	9	N	53					342
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					342

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

11	4800	X	4535	-0-	-265	-0-	4130	2	405	9	N	368	716	1			318
12	4960	X	3857	-0-	-1103	-0-	3542	2	315	9	N	286	364	1			240
01	4898	X	3315	-0-	-1583	-0-	3138	2	177	9	N	161					401
02	4582	X	3446	-0-	-1136	-0-	3107	2	339	9	N	308	351	1			358
03	4898	X	3759	-0-	-1139	-0-	3461	2	298	9	N	271	178	1			451
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					451

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	820	-0-	-1130	-0-	800	2	20	9	N	18	180	1			267
12	1860	X	561	-0-	-1299	-0-	495	2	66	9	N	60					327
01	1178	X	481	-0-	-697	-0-	446	2	35	9	N	32					359
02	870	X	432	-0-	-438	-0-	395	2	37	9	N	34					393
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2249	2	167	9	N	152	339	1			206
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					206

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6099	2	416	9	N	378	514	1			410
12	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	5654	2	468	9	N	425	179	1			656
01	6696	X	4435	-0-	-2261	-0-	4295	2	140	9	N	127	173	1			610
02	6264	X	5604	-0-	-660	-0-	5342	2	262	9	N	238	180	1			668
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6653	2	263	9	N	239	349	1			558
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					558

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	1745	2	332	9	N	302	189	1			367
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1884	2	299	9	N	272	332	1			307
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	1844	2	297	9	N	270	180	1			397
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1885	2	330	9	N	300	363	1			334
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2004	2	334	9	N	304	326	1			312
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					312

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2023	2	141	9	N	128	176	1			342
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2035	2	196	9	N	178	180	1			340
*01	1457	X	629	-0-	-828	-0-	606	2	23	9	N	21					361
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3039	2	336	9	N	305	358	1			308
*03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4238	2	499	9	N	454	363	1			399
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					399

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	2292	2	56	9	N	51	180	1			167
12	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	3223	2	80	9	N	73					240
01	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3054	2	88	9	N	80	183	1			137
02	2871	X	2628	-0-	-243	-0-	2545	2	83	9	N	75					212
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2568	2	43	9	N	39	176	1			75
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					75

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					306
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					306
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					306
02	870	N	658	-0-	-212	-0-	658	2			N	-0-					306
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					306
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					306

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3867	2	105	9	N	95	181	1			294
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3902	2	117	9	N	106					400
*01	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	2217	2	19	9	N	17					417
*02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					417
*03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-	176	1			241
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					241

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	33					443
12	3844	X	957	-0-	-2887	-0-	900	2	57	9	N	52					495
01	3379	X	1946	-0-	-1433	-0-	1855	2	91	9	N	83	151	1			427
02	2001	X	1778	-0-	-223	-0-	1701	2	77	9	N	70					497
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2899	2	118	9	N	107	157	1			447
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					447

CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 293527 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6680 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 4H RRCID -> 295379 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6708 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					43
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					43
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					43
03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					43
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CONVERSE WELL #: 103 RRCID -> 296611 COMPL. DATE 06/19/1962 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6512 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					62
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					62
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	967	3	20	9	N	18					80
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					80
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					80
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					80

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

11	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					35
12	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					35
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					35
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					35
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					35
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-					64
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					64
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					64
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					64
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					64
04	870	N	705	-0-	-165	-0-	705	3			N	-0-					64

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

11	1320	N	1007	-0-	-313	-0-	916	1	91	9	N	83	188	1			71
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	1079	1	970	2	N	185					256
							204	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1027	1	2	2	N	284	357	1			183
							312	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1009	1	189	2	N	362	178	1			367
							398	9									
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1041	1	310	9	N	282	443	1			206
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1015	1	78	2	N	277	185	1			298
							305	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

11	3000	N	3465	-0-	465	465	58	1	3390	2	N	15						60
							17	9										
12	3100	N	3040	-0-	-60	405	46	1	2988	2	N	5						65
							6	9										
01	2698	N	2293	-0-	-405	-0-	36	1	2244	2	N	12						77
							13	9										
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	54	1	1817	2	N	2						79
							2	9										
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	40	1	1111	2	N	3						82
							3	9										
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	N	1						83
							1	9										

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

11	2459	N	1938	-0-	-521	-0-	1938	3			N	-0-						12
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-						12
01	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-						12
02	1885	N	1824	-0-	-61	-0-	1824	3			N	-0-						12
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-						12
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-						12

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	60	1	857	2	N	-0-						35
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	812	2	N	-0-						35
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	46	1	450	2	N	-0-						35
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	N	4						39
							4	9										
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	N	7						46
							8	9										
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	60	1	992	2	N	4						50
							4	9										

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT						-0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

11	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	B	-0-	135	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	1	-0-	-154	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	177	-0-	-33	B	-0-	177	3		N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3		N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3		N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	630	N	437	-0-	-193	B	-0-	437	3		N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	B	-0-	634	3		N	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	B	-0-	600	3		N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3		N	-0-					-0-
04	570	N	505	-0-	-65	B	-0-	505	3		N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3		N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3		N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	B	-0-	440	3		N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	B	-0-	423	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3		N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	B	-0-	409	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	725	N	686	-0-	-39 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	261	N	234	-0-	-27 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	696	N	629	-0-	-67 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	690	N	437	-0-	-253 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	377	N	313	-0-	-64 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	434	N	354	-0-	-80 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	403	N	227	-0-	-176 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	377	N	289	-0-	-88 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	261	N	161	-0-	-100 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	248	N	110	-0-	-138 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1168	-0-	-108 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1250	-0-	-114 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1063	-0-	-257 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-	-10 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	129	-0-	-150 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	783	N	729	-0-	-54 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	698	-0-	-139 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	810	N	634	-0-	-176 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	232	N	198	-0-	-34 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	638	N	574	-0-	-64 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	660	N	538	-0-	-122 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	493	N	459	-0-	-34 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	522	N	488	-0-	-34 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	406	N	328	-0-	-78 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	174	N	141	-0-	-33 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	319	N	74	-0-	-245 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	82	-0-	-166 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	319	N	300	-0-	-19 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	232	-0-	-98 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	493	N	459	-0-	-34 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	445	-0-	-82 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	659	-0-	-31 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	651	N	402	-0-	-249 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	638	N	592	-0-	-46 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	696	N	642	-0-	-54 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	567	-0-	-177 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	609	N	583	-0-	-26 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	434	N	253	-0-	-181 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	435	N	361	-0-	-74 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	464	N	461	-0-	-3 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	390	-0-	-292	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	600	N	358	-0-	-242	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3			N	-0-					92
12	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					92
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					92
02	145	N	125	-0-	-20	B	-0-	125	3			N	-0-					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132	3			N	-0-					92
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					92

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1249	-0-	-146	B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	709	-0-	-480	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	455	-0-	-785	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1000	-0-	-170	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	465	N	256	-0-	-209 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	464	N	385	-0-	-79 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	377	N	344	-0-	-33 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	232	N	213	-0-	-19 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	232	N	201	-0-	-31 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	348	N	309	-0-	-39	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	339	-0-	-33	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	638	N	577	-0-	-61	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	474	-0-	-208	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	660	N	475	-0-	-185	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	261	N	233	-0-	-28	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	116	N	87	-0-	-29	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	225	-0-	-45	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	226	-0-	-53	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	696	N	624	-0-	-72	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	671	-0-	-42	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	690	N	566	-0-	-124	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	638	N	596	-0-	-42 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	630	N	542	-0-	-88 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	620	N	384	-0-	-236 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	580	N	508	-0-	-72 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	377	N	297	-0-	-80 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	120	-0-	-283 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	390	N	255	-0-	-135 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	290	N	197	-0-	-93 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	106	-0-	-173 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	270	N	93	-0-	-177 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	522	N	476	-0-	-46 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	431	-0-	-127 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	319	N	294	-0-	-25	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	377	N	282	-0-	-95	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	193	-0-	-179	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	580	N	481	-0-	-99	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	543	-0-	-77	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	87	N	56	-0-	-31	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527	N	419	-0-	-108	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	496	N	387	-0-	-109	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	493	N	308	-0-	-185	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	372	-0-	-62	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	638	N	546	-0-	-92 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	434	N	248	-0-	-186 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	406	N	330	-0-	-76 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	232	N	177	-0-	-55 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	377	N	375	-0-	-2 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	696	N	657	-0-	-39 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	629	-0-	-84 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	690	N	569	-0-	-121 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	638	N	559	-0-	-79 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	447	-0-	-235 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	630	N	393	-0-	-237 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	406	N	299	-0-	-107	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	357	-0-	-77	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	290	N	245	-0-	-45	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	118	-0-	-161	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	270	N	85	-0-	-185	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	551	N	504	-0-	-47	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	538	-0-	-20	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	556	-0-	-44	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	682	N	596	-0-	-86	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	551	N	536	-0-	-15	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	711	-0-	-2	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	453	-0-	-43	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

11	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	290	N	219	-0-	-71 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	116	N	82	-0-	-34	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	73	-0-	-144	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	290	N	261	-0-	-29	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	177	-0-	-164	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	261	N	89	-0-	-172	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	186	-0-	-93	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	270	N	142	-0-	-128	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	319	N	296	-0-	-23 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	232	N	227	-0-	-5 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	116	N	89	-0-	-27 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	377	N	354	-0-	-23 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	638	N	541	-0-	-97 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	630	N	577	-0-	-53 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	140	-0-	-70 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	145	N	107	-0-	-38 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	348	N	274	-0-	-74 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	493	N	464	-0-	-29 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	570	N	402	-0-	-168 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	174	N	155	-0-	-19 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	58	N	11	-0-	-47 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	232	N	196	-0-	-36 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	377	N	301	-0-	-76 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	116	N	96	-0-	-20 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	174	N	168	-0-	-6 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	620	N	417	-0-	-203 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	725	N	672	-0-	-53 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-	-133 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	290	N	197	-0-	-93 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	203	N	166	-0-	-37 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

11	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	174	N	135	-0-	-39	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	142	-0-	-44	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

11	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	248	N	150	-0-	-98	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

11	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	174	N	93	-0-	-81	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	124	-0-	-93	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

11	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

11	270	N	242	-0-	-28	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	N	59	-0-	-251 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	310	N	71	-0-	-239 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	116	N	32	-0-	-84 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	232	N	186	-0-	-46 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	348	N	345	-0-	-3 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	638	N	619	-0-	-19 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	660	N	530	-0-	-130 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	348	N	261	-0-	-87 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	93	N	20	-0-	-73	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	87	N	61	-0-	-26	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	203	N	116	-0-	-87	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	24	-0-	-162	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	145	N	99	-0-	-46	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	241	-0-	-29	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	248	N	199	-0-	-49	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
01	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	232	N	103	-0-	-129	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	42	-0-	-144	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	180	N	138	-0-	-42	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12	248	N	197	-0-	-51	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	232	N	207	-0-	-25	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	203	N	124	-0-	-79 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	906	-0-	-334 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	822	-0-	-378 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	203	N	170	-0-	-33	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

11	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

11	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

11	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	290	N	262	-0-	-28	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

11	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	348	N	305	-0-	-43 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	145	N	78	-0-	-67 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	232	N	187	-0-	-45 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	319	N	252	-0-	-67 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	116	N	27	-0-	-89 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	145	N	108	-0-	-37 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	232	N	212	-0-	-20 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	116	N	38	-0-	-78 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

11	14B2 EXT		72	-0-	72 B	72	72	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		40	-0-	40 B	112	40	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		55	-0-	55 B	167	55	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		32	-0-	32 B	199	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 199																	
03	14B2 EXT		23	-0-	23 B	222	23	3			N	-0-					-0-
04	222	R	-0-	-0-	-222 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

11	14B2 EXT		82	-0-	82 B	82	82	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		73	-0-	73 B	155	73	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		61	-0-	61 B	216	61	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		66	-0-	66 B	282	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 282																	
03	14B2 EXT		22	-0-	22 B	304	22	3			N	-0-					-0-
04	304	R	-0-	-0-	-304 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	203	N	202	-0-	-1 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	450	N	290	-0-	-160 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	261	N	174	-0-	-87 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	174	N	110	-0-	-64 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	464	N	406	-0-	-58 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	370	-0-	-126 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	203	N	165	-0-	-38 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	145	N	99	-0-	-46 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	11	-0-	-113 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	203	N	188	-0-	-15 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	232	N	177	-0-	-55 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	501	-0-	-9	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	493	N	455	-0-	-38	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	600	N	474	-0-	-126	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

11	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	319	N	264	-0-	-55	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	264	-0-	-77	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	480	N	234	-0-	-246	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

11	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	145	N	123	-0-	-22	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	240	N	47	-0-	-193	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

11	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	174	N	171	-0-	-3	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

11	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

11 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	188	3	1	9	N	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					1
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					1

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	90	-0-	-90 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	174	N	146	-0-	-28 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	116	N	87	-0-	-29 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	232	N	227	-0-	-5 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	551	N	441	-0-	-110 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	469	-0-	-120 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	406	N	390	-0-	-16 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	319	N	262	-0-	-57 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	360	N	212	-0-	-148 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	290	N	232	-0-	-58 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	300	N	182	-0-	-118 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	330	N	255	-0-	-75	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
01	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	145	N	126	-0-	-19	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	87	N	64	-0-	-23	B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	174	N	117	-0-	-57	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	121	-0-	-65	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	240	N	96	-0-	-144	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	290	N	234	-0-	-56 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	232	N	146	-0-	-86 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	116	N	97	-0-	-19 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

11	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

11	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	174	N	95	-0-	-79	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	450	N	440	-0-	-10	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	496	N	396	-0-	-100	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	435	N	403	-0-	-32	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	378	-0-	-25	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
12	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
01	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	393	-0-	-41	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04	390	N	344	-0-	-46	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	203	N	185	-0-	-18	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	310	N	242	-0-	-68	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
01	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	290	N	283	-0-	-7	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	145	N	111	-0-	-34 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	145	N	76	-0-	-69 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	203	N	106	-0-	-97 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	348	N	315	-0-	-33 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	261	N	237	-0-	-24 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	203	N	175	-0-	-28	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	263	-0-	-47	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	290	N	283	-0-	-7	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	464	N	422	-0-	-42	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	433	-0-	-1	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	720	-0-	-55	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	232	N	213	-0-	-19 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	87	N	10	-0-	-77 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	319	N	297	-0-	-22 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	290	N	272	-0-	-18 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	203	N	139	-0-	-64 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	330	N	144	-0-	-186 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	203	N	192	-0-	-11 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	279	N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	261	N	226	-0-	-35 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	435	N	368	-0-	-67 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	319	N	294	-0-	-25 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

11	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

11	180	N	102	-0-	-78 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	217	N	125	-0-	-92 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	290	N	289	-0-	-1 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	348	N	339	-0-	-9 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	377	N	367	-0-	-10 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	152	-0-	-22 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	496	N	426	-0-	-70 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	464	N	400	-0-	-64 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	360	-0-	-74 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
01	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	174	N	163	-0-	-11 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	174	N	144	-0-	-30 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	232	N	210	-0-	-22 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
01	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	174	N	149	-0-	-25 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
12	496	N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
01	496	N	375	-0-	-121 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	493	N	403	-0-	-90 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	224	-0-	-76 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	290	N	157	-0-	-133 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	227	-0-	-83 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	174	N	140	-0-	-34 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	203	N	178	-0-	-25 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	319	N	299	-0-	-20 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	290	-0-	-100 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	496	N	239	-0-	-257 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	493	N	420	-0-	-73 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	87	N	41	-0-	-46 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	348	N	301	-0-	-47 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	58	N	8	-0-	-50 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

11	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	178	-0-	-39	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	174	N	152	-0-	-22	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	131	-0-	-55	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

11	330	N	299	-0-	-31	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	341	N	238	-0-	-103	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	290	N	192	-0-	-98	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	186	-0-	-93	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

11	60	N	2	-0-	-58	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	6	-0-	-118	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	180	N	15	-0-	-165	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2170 - 2280

11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

11	300	N	236	-0-	-64	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		2	-0-	2	B	2	2	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	406	N	395	-0-	-11	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	370	-0-	-20	B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	403	N	367	-0-	-36	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
01	403	N	358	-0-	-45	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	348	N	325	-0-	-23	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	332	-0-	-40	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	360	N	306	-0-	-54	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	116	N	100	-0-	-16	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	116	N	113	-0-	-3	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	58	N	37	-0-	-21	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-				-0-
12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-				-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
02	116	N	111	-0-	-5 B	-0-	111	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-				-0-

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-				-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-				-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-				-0-
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-				-0-
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-				-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	92	-0-	-58 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	95	-0-	-85 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	217	N	71	-0-	-146 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	203	N	162	-0-	-41 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

11	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

11	570	N	517	-0-	-53	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	620	N	536	-0-	-84	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	589	N	480	-0-	-109	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	387	-0-	-140	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

11	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	248	N	119	-0-	-129	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

11	300	N	292	-0-	-8	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	341	N	87	-0-	-254	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	471	-0-	-69 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	61	-0-	-149 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	694	-0-	-116 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	290	N	260	-0-	-30	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	254	-0-	-25	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	166	-0-	-44	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	738	-0-	-12	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	744	N	730	-0-	-14	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	725	N	683	-0-	-42	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	770	-0-	-5	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	830	-0-	-40	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	961	N	881	-0-	-80	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	868	N	613	-0-	-255	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	812	N	775	-0-	-37	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	241	-0-	-59 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	232	N	191	-0-	-41 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	290	N	265	-0-	-25 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	319	N	287	-0-	-32 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	330	N	236	-0-	-94 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3			N	-0-					18
12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					18
01	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					18
02	493	N	481	-0-	-12 B	-0-	481	3			N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					18
04	510	N	410	-0-	-100 B	-0-	410	3			N	-0-					18

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	290	N	254	-0-	-36 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1234	-0-	-37	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1065	-0-	-37	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1233	-0-	-7	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	945	-0-	-225	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

11	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	406	N	376	-0-	-30	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	442	-0-	-23	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

11	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	558	N	525	-0-	-33	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	551	N	484	-0-	-67	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	565	-0-	-86	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

11	360	N	344	-0-	-16	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	367	-0-	-36	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

11	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	580	N	502	-0-	-78	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	654	-0-	-59	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	600	N	516	-0-	-84	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	319	N	272	-0-	-47 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	319	N	297	-0-	-22 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	261	N	231	-0-	-30 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	651	N	556	-0-	-95 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	493	N	481	-0-	-12 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	540	N	446	-0-	-94 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	377	N	372	-0-	-5 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	406	N	373	-0-	-33 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	480	N	345	-0-	-135 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	87	N	47	-0-	-40 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	377	N	331	-0-	-46 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	406	N	358	-0-	-48 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

11	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	406	N	396	-0-	-10	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

11	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

11	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	522	N	499	-0-	-23	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	570	-0-	-19	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

11	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	527	N	396	-0-	-131 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	319	N	296	-0-	-23 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

11	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	464	N	452	-0-	-12 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	203	N	181	-0-	-22 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

11	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	754	N	709	-0-	-45 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	780	N	665	-0-	-115 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	377	N	346	-0-	-31 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	348	N	324	-0-	-24 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	377	N	330	-0-	-47 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	261	N	229	-0-	-32 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	203	N	192	-0-	-11 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	435	N	402	-0-	-33 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	348	N	326	-0-	-22 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	744	N	654	-0-	-90 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	638	N	592	-0-	-46 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-	-76 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	406	N	398	-0-	-8 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	348	N	318	-0-	-30 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	464	N	442	-0-	-22 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510	N	397	-0-	-113 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	288	-0-	-53 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	81	-0-	-99 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 54																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	992	N	797	-0-	-195 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	841	N	815	-0-	-26 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	900	N	731	-0-	-169 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	522	N	511	-0-	-11 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	540	N	405	-0-	-135 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	522	N	457	-0-	-65 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	545	-0-	-230 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	600	N	523	-0-	-77 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1082	-0-	-96 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1014	-0-	-71 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	925	-0-	-90 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	990	N	988	-0-	-2 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	580	N	533	-0-	-47 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	493	N	462	-0-	-31 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	540	N	380	-0-	-160 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	464	N	397	-0-	-67 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	290	N	106	-0-	-184 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	377	N	347	-0-	-30 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	450	N	333	-0-	-117 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	570	N	437	-0-	-133 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	612	-0-	-8	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	600	N	501	-0-	-99	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	385	-0-	-5	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	324	-0-	-96	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	782	-0-	-28	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	868	N	795	-0-	-73	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	754	N	669	-0-	-85	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	769	-0-	-37	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	780	N	601	-0-	-179	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	592	-0-	-8	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	651	N	572	-0-	-79	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	580	N	570	-0-	-10	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	600	N	500	-0-	-100	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	435	N	396	-0-	-39	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	493	N	463	-0-	-30 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	290	N	251	-0-	-39 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	348	N	338	-0-	-10 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	930	N	736	-0-	-194 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	406	N	392	-0-	-14 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	450	N	352	-0-	-98 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	754	N	729	-0-	-25 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	780	N	640	-0-	-140 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	522	N	513	-0-	-9 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	522	N	346	-0-	-176 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	480	N	402	-0-	-78	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-	-66	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	752	-0-	-23	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	750	N	643	-0-	-107	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	745	-0-	-5	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	725	N	693	-0-	-32	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	717	-0-	-89	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	780	N	634	-0-	-146	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	384	-0-	-50	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	406	N	404	-0-	-2 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	579	-0-	-21 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	624	-0-	-36 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					17
12	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					17
01	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					17
02	319	N	300	-0-	-19	B	-0-	300	3			N	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	317	-0-	-24	B	-0-	317	3			N	-0-					17
04	330	N	309	-0-	-21	B	-0-	309	3			N	-0-					17

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	493	N	426	-0-	-67 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	319	N	311	-0-	-8 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	319	N	302	-0-	-17 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	377	N	345	-0-	-32 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	322	-0-	-98 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	406	N	365	-0-	-41 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	387	-0-	-109 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

11	600	N	596	-0-	-4 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	630	N	504	-0-	-126 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

11	600	N	537	-0-	-63 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

11	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	348	N	335	-0-	-13 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

11	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	390	N	306	-0-	-84 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	734	-0-	-136	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	837	N	752	-0-	-85	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	775	N	733	-0-	-42	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	696	N	691	-0-	-5	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	731	-0-	-13	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	944	-0-	-16	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1020	-0-	-34	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1016	-0-	-7	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	775	N	611	-0-	-164	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	580	N	499	-0-	-81	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	284	-0-	-336	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	630	N	311	-0-	-319	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	422	-0-	-12	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	551	N	504	-0-	-47 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	570	N	498	-0-	-72 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	783	N	697	-0-	-86 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	792	-0-	-76 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	870	N	806	-0-	-64 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	960	N	827	-0-	-133 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					16
12	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					16
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					16
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					16
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					16

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	435	N	430	-0-	-5 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	245	-0-	-115 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	434	N	365	-0-	-69	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	377	N	325	-0-	-52	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	297	-0-	-168	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	357	-0-	-3	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	650	-0-	-40	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	744	N	477	-0-	-267	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	638	N	519	-0-	-119	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	638	-0-	-44	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	450	N	314	-0-	-136	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	340	-0-	-20	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	197	-0-	-206	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	360	N	185	-0-	-175	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	329	-0-	-1	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	372	N	169	-0-	-203	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	319	N	308	-0-	-11	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3			N	-0-					245
12	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					245
01	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					245
02	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					245
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3			N	-0-					245
04	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	3			N	-0-					245

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	505	-0-	-35	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	589	N	539	-0-	-50	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	186	-0-	-24	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	435	N	409	-0-	-26 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

11	540	N	528	-0-	-12	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	522	N	487	-0-	-35	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	505	-0-	-22	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

11	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

11	570	N	562	-0-	-8	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	620	N	581	-0-	-39	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	551	N	519	-0-	-32	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	560	-0-	-29	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	600	N	449	-0-	-151	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	480	N	383	-0-	-97 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	174	-0-	-156 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	372	N	180	-0-	-192 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	310	N	208	-0-	-102 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	174	N	122	-0-	-52 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	480	N	313	-0-	-167 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	900	-0-	-60 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	992	N	934	-0-	-58 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	961	N	913	-0-	-48 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	870	N	853	-0-	-17 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	870	N	815	-0-	-55 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	450	N	353	-0-	-97	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	266	-0-	-13	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	367	-0-	-5	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	522	N	410	-0-	-112	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	3			N	-0-					35
12	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	678	3			N	-0-					35
01	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	3			N	-0-					35
02	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664	3			N	-0-					35
04	690	N	577	-0-	-113 B	-0-	577	3			N	-0-					35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	766	-0-	-14 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	754	N	717	-0-	-37 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	750	N	630	-0-	-120 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2066	-0-	-4 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2132	-0-	-38 B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2018	-0-	-121 B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1747	-0-	-353 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	730	-0-	-45 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	870	N	670	-0-	-200 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	976	-0-	-14 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	957	N	923	-0-	-34 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	960	N	855	-0-	-105 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	406	N	380	-0-	-26 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	186	N	54	-0-	-132 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	174	N	76	-0-	-98 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	212	-0-	-28	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	154	-0-	-56	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	5	-0-	-175 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	159	-0-	-171 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	341	N	100	-0-	-241 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	341	N	4	-0-	-337 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	4	-0-	-116 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240	N	10	-0-	-230	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	279	N	6	-0-	-273	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60	N	1	-0-	-59	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	N	4	-0-	-176	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	10	-0-	-176	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	188	-0-	-15	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	178	-0-	-39	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	377	N	326	-0-	-51	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	356	-0-	-64	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	348	N	177	-0-	-171	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	375	-0-	-28	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	87	N	61	-0-	-26 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	248	N	77	-0-	-171 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	174	N	54	-0-	-120 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	527	N	379	-0-	-148 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	527	N	417	-0-	-110 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	145	N	109	-0-	-36 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		16	-0-	16 B	16	16	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		26	-0-	26 B	42	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 42																	
03	14B2 EXT		35	-0-	35 B	77	35	2			N	-0-					-0-
04	113	R	36	-0-	-77 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	116	N	86	-0-	-30 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589	N	461	-0-	-128 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	522	N	348	-0-	-174 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	254	-0-	254	B	254	254	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	588	-0-	588	B	842	588	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	538	-0-	538	B	1380	538	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	479	-0-	479	B	1859	479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1859																		
03		14B2 EXT	480	-0-	480	B	2339	480	2			N	-0-					-0-
04	2789	R	450	-0-	-2339	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

11	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

11	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

11	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

11	150	N	20	-0-	-130	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

11	14B	DENY	95	-0-	95 B	582	95	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	48	-0-	48 B	630	48	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	56	-0-	56 B	686	56	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	686					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 686																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	686					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	686					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	6	-0-	6 B	6	6	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	4	-0-	4 B	10	4	2			N	-0-					-0-
*02	10		NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	87	N	27	-0-	-60 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JI ENERGY LLC 100376
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RESOURCES 100503
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-			-0-

KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
*02	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
*04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	285	-0-	285	B	285	285	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	285					N	-0-					-0-

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		138				N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		138				N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		138				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B		138				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 138																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		138				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B		138				N	-0-					-0-

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	88	-0-	88 B	88	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 88																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	88					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	171	-0-	171 B	259	171	3			N	-0-					-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

11	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

11	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2814	N	2814	-0-	-0-	B	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	B	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
*01	2263	N	1991	-0-	-272	B	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
*04	2619	N	2619	-0-	-0-	B	-0-	2619	3		N	-0-			-0-

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	0	W	201	-0-	201	B	201	201	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 201															
03	0	W	243	-0-	243	B	444	243	3		N	-0-			-0-
04	0	W	202	-0-	202	B	646	202	3		N	-0-			-0-

REBEL RESOURCES LBC LLC 100662
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	278	-0-	-52	B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
01	341	N	307	-0-	-34	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	290	N	232	-0-	-58	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	300	N	256	-0-	-44	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PS1 ENTERPRISES, LLC 101493
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ELENDIL RESOURCES LLC 101740
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 06/03/1952 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	341	N	187	-0-	-154 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	0	W	528	-0-	528 B	528	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 528																	
03	0	W	395	-0-	395 B	923	395	3			N	-0-					-0-
04	0	W	111	-0-	111 B	1034	111	3			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	348	N	214	-0-	-134 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	385	-0-	-235 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	450	N	322	-0-	-128 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-	-10 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	261	N	256	-0-	-5	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	254	-0-	-25	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	313	-0-	-28	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	372	-0-	-31	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	390	N	367	-0-	-23	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1000	-0-	-116	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	947	-0-	-107	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	986	-0-	-116	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	837	N	826	-0-	-11	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	783	N	726	-0-	-57	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	822	-0-	-15	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	493	N	859	-0-	366	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	290	N	261	-0-	-29 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	226	-0-	226 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

10	0	N	50	-0-	50	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*04	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	841	N	807	-0-	-34 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1260	N	1120	-0-	-140	B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1069	-0-	-140	B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1067	-0-	-49	B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1037	-0-	-36	B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510	N	501	-0-	-9	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	493	N	492	-0-	-1	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-					N	NO RPT					-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

11	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	406	N	407	-0-	1	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	433	-0-	-1	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

11	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	145	N	185	-0-	40	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

11	300	N	256	-0-	-44	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	261	N	209	-0-	-52	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

11	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

11	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	N	144	-0-	-36	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	94	-0-	-92	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	527	N	443	-0-	-84 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	19	-0-	19	B	19	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19																		
03	14B2	EXT	263	-0-	263	B	282	263	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	360	-0-	360	B	642	360	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	261	N	223	-0-	-38 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	209	-0-	-31 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	232	N	199	-0-	-33 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
12	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
01	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
02	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	145	N	130	-0-	-15 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	354	-0-	-80	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*02	406	N	57	-0-	-349	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	434	N	160	-0-	-274	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	420	N	121	-0-	-299	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	187	-0-	-61	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	30	-0-	-202	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	248	N	84	-0-	-164	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	240	N	64	-0-	-176	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*01	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*02	261	N	134	-0-	-127	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	62	-0-	-186	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	10	-0-	-222	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	248	N	28	-0-	-220	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*01	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*02	174	N	104	-0-	-70	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	59	-0-	59 B	59	59	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 04/30/1934 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	256	-0-	-116	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60	N	45	-0-	-15	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	464	N	394	-0-	-70	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	404	-0-	-61	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	164	-0-	-106	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	186	N	91	-0-	-95	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH 2362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	774	-0-	-280	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	868	N	670	-0-	-198	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	639	-0-	-136	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*04	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	496	N	181	-0-	-315	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	435	N	252	-0-	-183	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	369	-0-	-65	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	2	-0-	2	B	2	2	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	1	-0-	1	B	1	1	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 03/29/1956 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	185	-0-	-55 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	464	N	430	-0-	-34 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	493	N	443	-0-	-50 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	242	242	2			-0-
04	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	638	N	563	-0-	-75 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	116	N	5	-0-	-111 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	372	N	177	-0-	-195 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	261	N	240	-0-	-21 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	775	N	508	-0-	-267 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	20	-0-	-130 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	155	N	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	542	-0-	-574 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	341	-0-	-713 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	870	N	828	-0-	-42 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7 B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	651	N	332	-0-	-319 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	651	N	224	-0-	-427 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	522	N	497	-0-	-25 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PETRO HALEY //CONT.// 660062
SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

11	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	128	N	40	-0-	-88 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	510	-0-	510	B	1240	510	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	281	-0-	281	B	1521	281	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	75	-0-	75	B	1596	75	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	131	-0-	131	B	1727	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1727																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1727					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1727					N	-0-					-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	363	-0-	363	B	864	363	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	145	-0-	145	B	1009	145	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	58	-0-	58	B	1067	58	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	278	-0-	278	B	1345	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1345																		
03	14B2	EXT	279	-0-	279	B	1624	279	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	279	-0-	279	B	1903	279	3			N	-0-					-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	223	-0-	223	B	223	223	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		223												
03	14B2 EXT	321	-0-	321	B	544	321	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	284	-0-	284	B	828	284	3		N	-0-			-0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	20	-0-	20	B	20	20	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		20												
03	14B2 EXT	8	-0-	8	B	28	8	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	B	39	11	3		N	-0-			-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	362	-0-	362	B	362	362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		362												
03	14B2 EXT	889	-0-	889	B	1251	889	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	932	-0-	932	B	2183	932	3		N	-0-			-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
01	372 N	340	-0-	-32	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

11	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	481	-0-	-108 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	203	N	175	-0-	-28 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

11	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

11	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	90	N	53	-0-	-37	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	403	N	319	-0-	-84	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	377	N	319	-0-	-58	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	279	-0-	-124	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	806	N	650	-0-	-156	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	754	N	650	-0-	-104	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	568	-0-	-238	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	434	N	348	-0-	-86	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	406	N	348	-0-	-58	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	304	-0-	-130	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	106	-0-	-142 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	435	N	164	-0-	-271 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	174	N	143	-0-	-31	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2024 - WELL PLUGGED 04/11/24

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024 - WELL PLUGGED 04/05/24

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

11	420	N	110	-0-	-310	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	434	N	135	-0-	-299	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	372	N	145	-0-	-227	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	116	N	22	-0-	-94	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	348	N	345	-0-	-3 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	465	N	350	-0-	-115 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	406	N	398	-0-	-8 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	310	N	206	-0-	-104 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	310	N	192	-0-	-118 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	261	N	189	-0-	-72 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	123	-0-	-57	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	155	N	97	-0-	-58	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01	155	N	90	-0-	-65	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	116	N	89	-0-	-27	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	330	N	231	-0-	-99	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
12	310	N	182	-0-	-128	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
01	279	N	170	-0-	-109	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	232	N	166	-0-	-66	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
01	279	N	166	-0-	-113	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	145	N	65	-0-	-80	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	121	-0-	-189	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	167	1	167	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	205	1	206	3	N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	145	1	145	3	N	-0-					-0-
02	232	N	48	-0-	-184 B	-0-	24	1	24	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	18	-0-	-230 B	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					201
12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					201
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					201
02	174	N	83	-0-	-91 B	-0-	83	3			N	-0-					201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					201
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	58	N	18	-0-	-40 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	279	N	166	-0-	-113	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	145	N	65	-0-	-80	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	121	-0-	-189	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 09/20/1929 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 142																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 628																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628					N	NO RPT					-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 484													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 279													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209			N	NO RPT			-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
12	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
01	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
02	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																		
03	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
04	0 W		NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

11	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	40	2		Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	B	-0-				Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2		Y	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		Y	-0-					-0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

11	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		Y	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	B	-0-	160	2		Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	B	-0-				Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155	N	56	-0-	-99	B	-0-	56	2		Y	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		Y	-0-					-0-

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 309																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	309				N	-0-					-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	13	N	5	-0-	-8	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	4	-0-	-6 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	87	N	30	-0-	-57 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	90	-0-	-90 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	95	-0-	-55 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	405	-0-	-225 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	105	-0-	-105 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	117	-0-	-100 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	93	-0-	-57 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	172	-0-	-68	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	125	-0-	-123	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	213	-0-	-177	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	238	-0-	-134	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	270	N	44	-0-	-226	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	181	-0-	-29	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	202	-0-	-98	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	72	-0-	-18	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	140	-0-	-100 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-	-19 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	290	N	239	-0-	-51 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	425	-0-	-265 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	744	N	666	-0-	-78 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	570	N	438	-0-	-132 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	522	N	414	-0-	-108 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	396	-0-	-162 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	R	4	-0-	-178 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

VUL-TEX CORPORATION 887728
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60	N	7	-0-	-53	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	7	N	2	-0-	-5	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	465	N	1	-0-	-464	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	435	N	1	-0-	-434	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	1	-0-	-433	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	1	-0-	-389 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	81	-0-	-9	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	174	N	122	-0-	-52	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	230	-0-	-49	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	116	N	96	-0-	-20 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	372	N	236	-0-	-136 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
01	217	N	98	-0-	-119 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2024 - WELL PLUGGED 01/12/24

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	372	N	237	-0-	-135 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	319	N	265	-0-	-54 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	279	N	189	-0-	-90 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	527	N	368	-0-	-159 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	87	N	43	-0-	-44 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

11	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

11	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	77	-0-	-133 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	290	N	253	-0-	-37 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			Y	-0-					78
12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-					78
01	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			Y	-0-					78
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-					78
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			Y	-0-					78

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7 B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	322	-0-	-248 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	527	N	92	-0-	-435 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	319	N	245	-0-	-74 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	406	N	348	-0-	-58 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	586	-0-	-44 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	620	N	416	-0-	-204 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	580	N	519	-0-	-61 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	434	N	159	-0-	-275 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	406	N	1	-0-	-405 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	1	-0-	-433 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

11	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3			N	-0-					76
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					76
01	434	N	170	-0-	-264 B	-0-	170	3			N	-0-					76
02	348	N	243	-0-	-105 B	-0-	243	2			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3			N	-0-					76
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					76

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

11	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3			N	-0-					63
12	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					63
01	651	N	441	-0-	-210 B	-0-	441	3			N	-0-					63
02	609	N	558	-0-	-51 B	-0-	558	3			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	618	-0-	-33 B	-0-	618	3			N	-0-					63
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					63

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

11	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

11	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

11	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	960	N	432	-0-	-528		-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95		-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-		-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-		-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-		-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-		-0-	872	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

11	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
03	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
12	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
01	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

11	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	651	N	263	-0-	-388	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

11	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2024

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

11	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
12	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
03	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
12	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
01	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
01	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
12	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
01	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
12	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
01	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
01	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
04	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
12	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
01	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
01	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
01	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
04	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
02	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
12	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
01	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2024

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	464	N	354	-0-	-110	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

11	780	N	524	-0-	-256	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	493	N	323	-0-	-170	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	580	N	560	-0-	-20	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					145
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					150
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1437	-0-	-783	-0-	1199	2	238	9	Y	216	187	1			62
12	2170	N	1698	-0-	-472	-0-	1325	2	373	9	Y	339	371	1			30
01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1340	2	418	9	Y	380	377	1			33
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1346	2	232	9	Y	211	189	1			55
03	1705	N	1077	-0-	-628	-0-	730	2	347	9	Y	315	348	1			22
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1496	2	430	9	Y	391	370	1			43

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	392	-0-	-238	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	590	-0-	-250	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RESOURCES 100503
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

NODDING DONKEY PRODUCTION 100753
MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ELENDIL RESOURCES LLC 101740
BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. 2764 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WS RITTER CRITTERS, LLC 101871
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1540	-0-	-461	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	857	1	87	9	Y	79	79	1			-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	185	1	19	9	Y	17	17	1			-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	135	1	13	9	Y	12	12	1			-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES //CONT.// 154770
SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					60
12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					60
01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					60
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					60
03	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					60
*04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TOM WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	638	N	560	-0-	-78	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	861	-0-	-596	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1245	-0-	-89	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	690	-0-	-705	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	775	N	406	-0-	-369	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	970	-0-	-161	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
12	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	928	N	900	-0-	-28	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	736	-0-	-314	-0-	736	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	435	N	390	-0-	-45	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

11	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	455	-0-	-385	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	620	N	215	-0-	-405	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	471	-0-	-399	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
12	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. 307362

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	41	-0-	-289	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		504	-0-	504	504	504	3			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	873	-0-	-398	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	S	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	305	S	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	279	S	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	4	S	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		672	-0-	672	672	672	3			Y	-0-					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		791	-0-	791	791	791	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					14
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					14
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					14
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					14
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		596	-0-	596	596	596	3			Y	-0-					14

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	3			Y	-0-					-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					16
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					16
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					16
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					16
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		748	-0-	748	748	748	3			Y	-0-					16

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	415	3			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					7
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					7
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					7
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					7
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	485	-0-	485	485	485	3			Y	-0-					7

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	593	-0-	593	593	593	3			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					19
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					19
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					19
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					19
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		1027	-0-	1027	1027	1027	3			Y	-0-					19

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	1906	-0-	-1694	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1949	-0-	-500	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	1861	-0-	-430	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1857	-0-	-63	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 11/22/1926 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	957	N	795	-0-	-162	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	464	N	359	-0-	-105	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1022	-0-	-80	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2616	-0-	-19	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2324	-0-	-141	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	783	N	778	-0-	-5	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	957	N	902	-0-	-55	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324

HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	522	N	30	-0-	-492	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2023

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	261	N	144	-0-	-117	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	77	-0-	-343	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	496	N	143	-0-	-353	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
12	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
01	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
01	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 11/22/1953 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING 617053

CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH 3101 PERF. N/A

11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
12	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-

BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
01	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2662 - 2722

11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					140
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					140
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-					140
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	2	N	-0-					140
03	315	X	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	-0-					140
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	N	-0-					140

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

11	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2023 - WELL PLUGGED 11/17/23

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2023

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

11	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

11	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

11	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
01	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3		N	-0-			-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3		N	-0-			-0-
01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3		N	-0-			-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3		N	-0-			-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3		N	-0-			-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

11	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
12	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	174	N	66	-0-	-108	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

11	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 12/15/1931 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2423 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	261	N	229	-0-	-32	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	602	-0-	-94	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	290	N	89	-0-	-201	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1454	-0-	-25	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 04/11/1949 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
12	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1295	-0-	-1650	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	1627	-0-	-838	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

11	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
01	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
03	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	517	-0-	-909	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
12	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
01	899	N	25	-0-	-874	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	290	N	228	-0-	-62	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

11	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	377	N	316	-0-	-61	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

11	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

11	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
01	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

11	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

11	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
01	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	272	-0-	-105	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

11	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3034 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	174	N	103	-0-	-71	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
01	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
01	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

11	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

11	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
01	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1076	-0-	-2179	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2442	-0-	-603	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2233	-0-	-1022	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

11	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
03	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

11	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

11	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5205	-0-	-1305	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	3843	-0-	-2884	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	4601	-0-	-2126	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5642	-0-	-390	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2749	-0-	-64	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2584	-0-	-326	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
02	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
12	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
12	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1370	-0-	-1730	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2151	-0-	-778	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1856	-0-	-1174	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	841	N	821	-0-	-20	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
12	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

11	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
01	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	949	-0-	-322	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	874	-0-	-242	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	877	-0-	-138	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	944	-0-	-327	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
01	961	N	719	-0-	-242	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1737	-0-	-774	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1815	-0-	-563	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	892	-0-	-441	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	496	N	97	-0-	-399	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	464	N	461	-0-	-3	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1272	-0-	-619	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	742	-0-	-343	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	906	-0-	-109	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1526	-0-	-40	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1518	-0-	-249	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	944	-0-	-544	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1098	-0-	-265	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2191	-0-	-568	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2337	-0-	-99	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 2239 RRCID -> 292575 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2820 - 3156

11	3870	X	2580	-0-	-1290	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1090	-0-	-2134	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	3602	3			N	-0-					-0-

COFFEE H WELL #: 3237 RRCID -> 292636 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2792 - 3143

11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 294700 COMPL. DATE 08/29/1957 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3160 - 3345

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 8 RRCID -> 294739 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2884 - 2920

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	232	N	122	-0-	-110	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 10 RRCID -> 294740 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2904 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	319	N	174	-0-	-145	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 294747 COMPL. DATE 07/09/1943 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2960 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 294748 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2825 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 9 RRCID -> 294880 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2906 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	201	-0-	-1163	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

11	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

11	DLQ G-10		11	-0-	11	15	11	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					28
12	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					28
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					28
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					28
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					28
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

11	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

11	142	X	142	-0-		-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	187	X	187	-0-		-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	75	X	75	-0-		-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-		-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	191	X	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-		-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

11	11	X	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-		-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	48	X	48	-0-		-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

11	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-		-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	2798	X	2798	-0-		-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

11	2867	X	2867	-0-		-0-	-0-	2867	3			N	-0-					192
12	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-	3739	3			N	-0-					192
01	3830	X	3830	-0-		-0-	-0-	3830	3			N	-0-					192
02	1341	X	1341	-0-		-0-	-0-	1341	3			N	-0-					192
03	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-	3923	3			N	-0-					192
04	2118	X	2118	-0-		-0-	-0-	2118	3			N	-0-					192

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641

BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	593	1	594	3	N	-0-					-0-
12	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	772	1	772	3	N	-0-					-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	-0-					-0-
02	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	521	1	522	3	N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	486	1	486	3	N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	488	-0-	-202	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	406	N	269	-0-	-137	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

11	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
12	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
01	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
01	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	87	N	14	-0-	-73	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

SANCHEZ PRODUCTION, LLC 747019
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	15	7			-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	638	N	330	-0-	-308	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

11	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2450	-0-	-550	3712	2450	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2142	-0-	-958	2754	2142	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2376	-0-	-724	2030	2376	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	1808	-0-	-1092	938	1808	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2166	-0-	-934	4	2166	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2285	-0-	-4	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
01	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	464	-0-	-838	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1134	-0-	-84	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

11	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	928	N	916	-0-	-12	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

11	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

11	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2907 PERF. 2370 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	29	1			14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	29	1			16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	44	1			17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	43	1			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	15	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	29	1			16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	377	1	832	2	N	-0-					-0-
12	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	356	1	732	2	N	-0-					-0-
01	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	324	1	682	2	N	-0-					-0-
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	357	1	747	2	N	-0-					-0-
03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	369	1	806	2	N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	377	1	882	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	638	N	612	-0-	-26	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1907	-0-	-356	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1822	-0-	-179	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1609	-0-	-15	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1147	-0-	-71	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	373	-0-	-1053	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1129	-0-	-118	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
12	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

11	2280	N	2077	-0-	-203	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
12	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
01	2294	N	1955	-0-	-339	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
02	2001	N	1897	-0-	-104	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
12	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	551	N	525	-0-	-26	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	609	N	512	-0-	-97	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

11	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

11	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

11	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	933	-0-	-803	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1073	-0-	-493	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2024

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
03	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

11	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
12	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2		N	-0-			-0-
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2		N	-0-			-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
12	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
12	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
02	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
03	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
12	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
01	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
01	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
02	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
04	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
12	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	480	1	3691	2	N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	496	1	3589	2	N	-0-					-0-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	496	1	3694	2	N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	464	1	3470	2	N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	480	1	3725	2	N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	480	1	3592	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

11	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1075	-0-	-143	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2023 - WELL PLUGGED 11/17/23

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
01	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2194	N	535	-0-	-1659	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	514	2		N	-0-			-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
12	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1018	-0-	-1382	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	917	-0-	-1563	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	826	-0-	-1406	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	2088	X	759	-0-	-1329	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3620	-0-	620	620	3620	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1307	2	98	9	N	89	115	1			9
12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1363	2	179	9	N	163	134	1			38
01	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1187	2	194	9	N	176	162	1			52
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1167	2	70	9	N	64	97	1			19
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1087	2	122	9	N	111	109	1			21
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7233	2	134	9	N	122	99	1			44

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	763	X	763	-0-	-0-	-0-	709	2	54	9	N	49	63	1			5
12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	629	2	80	9	N	73	61	1			17
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	535	2	88	9	N	80	73	1			24
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	566	2	33	9	N	30	45	1			9
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	561	2	64	9	N	58	56	1			11
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3542	2	64	9	N	58	48	1			21

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

11	840	N	788	-0-	-52	-0-	775	2	13	9	N	12	12	1			3
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20	14	1			9
01	806	N	356	-0-	-450	-0-	345	2	11	9	N	10	17	1			2
02	754	N	421	-0-	-333	-0-	406	2	15	9	N	14	2	1			14
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	943	2	25	9	N	23	28	1			9
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	12	2	21	9	N	19	21	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15	13	1			10
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14	16	1			8
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	N	16	19	1			5
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	3	1			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	379	2	14	9	N	13	11	1			8
12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	373	2	19	9	N	17	18	1			7
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	387	2	22	9	N	20	18	1			9
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15	12	1			12
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	374	2	18	9	N	16	21	1			7
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13	11	1			9

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1418	2	64	9	N	58	55	1			23
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1289	2	81	9	N	74	71	1			26
01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1166	2	91	9	N	83	72	1			37
02	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1269	2	94	9	N	85	93	1			29
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1280	2	85	9	N	77	95	1			11
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1412	2	72	9	N	65	38	1			38

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	907	2	42	9	N	38	34	1			16
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	969	2	61	9	N	55	52	1			19
01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	881	2	70	9	N	64	54	1			29
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	871	2	65	9	N	59	67	1			21
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54	69	1			6
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	852	2	43	9	N	39	23	1			22

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	593	2	25	9	N	23	23	1			5
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	534	2	33	9	N	30	25	1			10
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	391	2	25	9	N	23	25	1			8
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	282	2	15	9	N	14	14	1			8
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	399	2	23	9	N	21	22	1			7
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	6	2	19	9	N	17	18	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	1	1			-0-
12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	N	5	4	1			1
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2	2	1			1
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3	3	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3	2	1			1

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	120	X	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3	2	1			1
02	103	X	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1			1
03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3	3	1			1
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3	3	1			1

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2023 - WELL PLUGGED 11/15/23

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	128	X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	3	1			-0-
12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3	3	1			-0-
01	136	X	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3	2	1			1
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3	3	1			1
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4	4	1			1
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	N	4	4	1			1

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240	N	220	-0-	-20	-0-	216	2	4	9	N	4	4	1			1
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	204	2	6	9	N	5	5	1			1
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	200	2	3	9	N	3	3	1			1
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	187	2	3	9	N	3	3	1			1
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5	5	1			1
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	3	2	6	9	N	5	4	1			2

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	330	N	193	-0-	-137	-0-	181	2	12	9	N	11	13	1			1
12	372	N	103	-0-	-269	-0-	91	2	12	9	N	11	11	1			1
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	59	2	13	9	N	12	3	1			10
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	236	2	14	9	N	13	20	1			3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12	9	1			3

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	330	N	150	-0-	-180	-0-	139	2	11	9	N	10	11	1			1
12	341	N	43	-0-	-298	-0-	37	2	6	9	N	5	6	1			-0-
01	217	N	75	-0-	-142	-0-	58	2	17	9	N	15	2	1			13
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	385	2	24	9	N	22	30	1			5
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	5	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	31	22	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5	5	1			1
12	226	X	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	N	6	4	1			3
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	N	6	6	1			3
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4	4	1			3
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4	5	1			2
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4	5	1			1

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	N	16	16	1			4
12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	820	2	25	9	N	23	15	1			12
01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	732	2	28	9	N	25	25	1			12
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	844	2	25	9	N	23	21	1	1	8	13
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	968	2	28	9	N	25	28	1			10
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20	23	1			7

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	613	2	28	9	N	25	23	1			11
12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	618	2	39	9	N	35	33	1			13
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	598	2	48	9	N	44	36	1			21
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	639	2	51	9	N	46	46	1			21
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	616	2	46	9	N	42	57	1			6
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	612	2	30	9	N	27	17	1			16

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	901	2	41	9	N	37	34	1			15
12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	864	2	55	9	N	50	47	1			18
01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	774	2	59	9	N	54	47	1			25
02	840	X	840	-0-	-0-	-0-	778	2	62	9	N	56	57	1			24
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	791	2	61	9	N	55	71	1			8
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	819	2	40	9	N	36	23	1			21

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	73	X	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	1	1			1
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	1	1			-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3	2	1			1
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	N	29	26	1			14
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	500	2	18	9	N	16	21	1			9
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1428	2	32	9	N	29	20	1			18
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1449	2	30	9	N	27	28	1			17
03	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1508	2	34	9	N	31	33	1			15
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1181	2	23	9	N	21	21	1			15

WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	84	1	263	2	N	-0-					-0-
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	103	1	301	2	N	-0-					-0-
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	109	1	224	2	N	-0-					-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	103	1	266	2	N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	96	1	278	2	N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	76	1	26	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	60	1	381	2	N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	154	1	1366	2	N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	600	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	620	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	620	1	963	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1408	-0-	-158	-0-	580	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	620	1	956	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1205	-0-	-325	-0-	360	1	845	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	390	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	403	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1128	-0-	-577	-0-	390	1	738	2	N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	377	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	946	-0-	-573	-0-	403	1	543	2	N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	210	1	984	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	598	1	2378	2	N	-0-					-0-
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	620	1	2355	2	N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	620	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	573	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	620	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	600	1	2441	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	603	2	31	9	N	28	28	1			13
12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	646	2	34	9	N	31	28	1			16
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	535	2	46	9	N	42	42	1			16
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	468	2	32	9	N	29	42	1			3
03	522	X	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25	14	1			14
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	575	2	32	9	N	29	28	1			15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	348	1	778	2	N	23	23	1			11
							25	9									
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	403	1	815	2	N	25	23	1			13
							28	9									
01	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	391	1	726	2	N	35	35	1			13
							39	9									
02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	348	1	679	2	N	24	35	1			2
							26	9									
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	401	1	781	2	N	22	12	1			12
							24	9									
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	389	1	782	2	N	23	23	1			12
							25	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	678	2	43	9	N	39	39	1			18
12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	660	2	46	9	N	42	38	1			22
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	422	2	66	9	N	60	59	1			23
02	558	X	558	-0-	-0-	-0-	515	2	43	9	N	39	58	1			4
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	457	2	40	9	N	36	20	1			20
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	750	2	44	9	N	40	39	1			21

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	558	N	74	-0-	-484	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	464	N	280	-0-	-184	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1			11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	24	1			14
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	1			14
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1008	2	26	9	N	24	36	1			2
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1330	2	24	9	N	22	12	1			12
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1142	2	28	9	N	25	24	1			13

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3370	2	155	9	N	141	141	1			66
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3350	2	169	9	N	154	140	1			80
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3157	2	238	9	N	216	214	1			82
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2828	2	158	9	N	144	212	1			14
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2943	2	143	9	N	130	71	1			73
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3453	2	158	9	N	144	141	1			76

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	323	1	701	2	N	-0-					-0-
12	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	403	1	832	2	N	-0-					-0-
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	375	1	736	2	N	-0-					-0-
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	377	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	403	1	795	2	N	-0-					-0-
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	388	1	783	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	389	1	516	2	N	-0-					-0-
12	847	X	847	-0-	-0-	-0-	386	1	461	2	N	-0-					-0-
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	399	1	540	2	N	-0-					-0-
02	851	X	851	-0-	-0-	-0-	376	1	475	2	N	-0-					-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	403	1	510	2	N	-0-					-0-
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	390	1	549	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
12	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
01	1333	N	905	-0-	-428	-0-	905	2			N	-0-			-0-
02	1247	N	1225	-0-	-22	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
12	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-			-0-
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-			-0-
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	600	1	1083	2	N	-0-			-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	620	1	1276	2	N	-0-			-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	620	1	1030	2	N	-0-			-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	570	1	895	2	N	-0-			-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	610	1	1279	2	N	-0-			-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	592	1	1199	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

11	1200	N	600	-0-	-600	-0-	600	1			N	-0-			-0-
12	1147	N	620	-0-	-527	-0-	620	1			N	-0-			-0-
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	300	1	318	2	N	-0-			-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	580	1	524	2	N	-0-			-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	620	1	523	2	N	-0-			-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	168	1	556	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	394	-0-	-815	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	1131	X	811	-0-	-320	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	360	1	1321	2	N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	383	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	399	1	411	2	N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	368	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	377	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	352	1	1371	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	390	1	1999	2	N	-0-					-0-
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	403	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	299	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	351	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	403	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	390	1	1993	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	390	1	1177	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	944	-0-	-296	-0-	403	1	541	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	403	-0-	-837	-0-	403	1			N	-0-					-0-
02	1160	N	364	-0-	-796	-0-	364	1			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	260	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	387	1	1481	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	810	1	3155	2	N	-0-					-0-
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	837	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	743	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3120	-0-	-563	-0-	729	1	2391	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	837	1	2897	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	810	1	2685	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	600	1	1623	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	799	-0-	-379	-0-	600	1	199	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	663	-0-	-887	-0-	620	1	43	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	560	-0-	-1586	-0-	560	1			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	320	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	600	1	1592	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	240	1	878	2	N	-0-			-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	237	1	831	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	449	-0-	-946	-0-	221	1	228	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	771	-0-	-302	-0-	212	1	559	2	N	-0-			-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	243	1	948	2	N	-0-			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	248	1	967	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	247	1	2011	2	N	-0-			-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	273	1	743	2	N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	130	1	2557	2	N	-0-			-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	273	1	1681	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1410	-0-	-1620	-0-	600	1	810	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	1569	-0-	-1562	-0-	620	1	949	2	N	-0-			-0-
01	1643	X	1278	-0-	-365	-0-	620	1	658	2	N	-0-			-0-
02	1421	X	1315	-0-	-106	-0-	580	1	735	2	N	-0-			-0-
03	1581	X	1472	-0-	-109	-0-	620	1	852	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1391	-0-	-139	-0-	592	1	799	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	390	1	1496	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	869	-0-	-650	-0-	195	1	674	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
02	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	260	1	977	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	986	-0-	-724	-0-	600	1	386	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	620	-0-	-899	-0-	620	1			N	-0-			-0-
01	1519	N	620	-0-	-899	-0-	620	1			N	-0-			-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	580	1	846	2	N	-0-			-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	620	1	1416	2	N	-0-			-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	600	1	1157	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	210	1	935	2	N	-0-			-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	217	1	951	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	613	-0-	-627	-0-	140	1	473	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	905	-0-	-197	-0-	905	2			N	-0-			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	210	1	999	2	N	-0-			-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	210	1	871	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	300	1	986	2	N	-0-			-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	310	1	886	2	N	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	200	1	265	2	N	-0-			-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	300	1	956	2	N	-0-			-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	300	1	947	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	248	-0-	-742	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1762	-0-	-38	-0-	810	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1810	-0-	-50	-0-	837	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1206	-0-	-654	-0-	459	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	1588	-0-	-152	-0-	729	1	859	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	837	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	783	1	878	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	318	1	903	2	N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	315	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	310	1	714	2	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	218	1	450	2	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	97	1	417	2	N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	319	1	986	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	266	-0-	-1144	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	713	N	66	-0-	-647	-0-	66	1			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	11	-0-	-250	-0-	11	1			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	330	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	341	1	3627	2	N	-0-					-0-
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	341	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	242	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	341	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	330	1	3884	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	373	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	335	1	1479	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	224	-0-	-2194	-0-	52	1	172	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	-0-	-0-	-2059	-0-					N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	282	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	311	1	1368	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	390	1	2269	2	N	-0-			-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	403	1	2132	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	371	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	2407	N	2075	-0-	-332	-0-	325	1	1750	2	N	-0-			-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	403	1	2345	2	N	-0-			-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	390	1	2282	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	390	1	1358	2	N	-0-			-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	403	1	1434	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	371	1	1291	2	N	-0-			-0-
02	1682	N	1569	-0-	-113	-0-	338	1	1231	2	N	-0-			-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	403	1	1478	2	N	-0-			-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	390	1	1392	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	140	1	2025	2	N	-0-			-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	310	1	2009	2	N	-0-			-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	1717	-0-	-371	-0-	290	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	310	1	2021	2	N	-0-			-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	300	1	1914	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	492	1	1395	2	N	-0-			-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	522	1	1420	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	527	1	1213	2	N	-0-			-0-
02	1827	N	1070	-0-	-757	-0-	349	1	721	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	921	-0-	-1032	-0-	173	1	748	2	N	-0-			-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	491	1	1518	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	390	1	1025	2	N	-0-			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	403	1	1032	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	754	-0-	-703	-0-	260	1	494	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1300	-0-	-63	-0-	377	1	923	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	390	1	653	2	N	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	377	1	914	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	390	1	1550	2	N	-0-			-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	403	1	1534	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	260	1	1415	2	N	-0-			-0-
02	1885	N	1659	-0-	-226	-0-	377	1	1282	2	N	-0-			-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	403	1	1645	2	N	-0-			-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	390	1	1505	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	810	1	2017	2	N	-0-			-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	837	1	2032	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	756	1	1661	2	N	-0-			-0-
02	2726	X	2361	-0-	-365	-0-	729	1	1632	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	797	1	2098	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	810	1	1933	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	600	1	981	2	N	-0-			-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	620	1	1127	2	N	-0-			-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	620	1	847	2	N	-0-			-0-
02	1537	N	1409	-0-	-128	-0-	580	1	829	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	620	1	943	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	560	1	802	2	N	-0-			-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

11	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
12	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	390	1	1202	2	N	-0-			-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	403	1	1098	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	874	-0-	-490	-0-	403	1	471	2	N	-0-			-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	377	1	1246	2	N	-0-			-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	403	1	1309	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	390	1	1170	2	N	-0-			-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	368	1	1375	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	893	-0-	-533	-0-	221	1	672	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1586	-0-	-367	-0-	248	1	1338	2	N	-0-			-0-
02	1682	N	75	-0-	-1607	-0-	13	1	62	2	N	-0-			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
04	1530	N	886	-0-	-644	-0-	78	1	808	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	373	1	1480	2	N	-0-			-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	391	1	1453	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	332	1	1345	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	371	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	286	-0-	-1543	-0-	65	1	221	2	N	-0-			-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	254	1	1656	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	293	1	633	2	N	-0-			-0-
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	371	1	629	2	N	-0-			-0-
01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	534	1	882	2	N	-0-			-0-
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	651	1	962	2	N	-0-			-0-
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	794	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	810	1	1195	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	600	1	3834	2	N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	620	1	3470	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1518	-0-	-1923	-0-	620	1	898	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	1602	-0-	-1617	-0-	580	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1879	-0-	-1562	-0-	620	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2054	-0-	-1276	-0-	480	1	1574	2	N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	651	N	155	-0-	-496	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	609	N	162	-0-	-447	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	600	1	2605	2	N	-0-			-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	620	1	2559	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2416	-0-	-870	-0-	420	1	1996	2	N	-0-			-0-
02	3103	X	2569	-0-	-534	-0-	580	1	1989	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	620	1	2622	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2997	-0-	-213	-0-	600	1	2397	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
01	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	597	1	4297	2	N	-0-			-0-
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	557	1	3925	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	1422	-0-	-3476	-0-	160	1	1262	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	1180	-0-	-3547	-0-	150	1	1030	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4402	-0-	-651	-0-	530	1	3872	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4656	-0-	-234	-0-	543	1	4113	2	N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

11	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
02	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
12	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
01	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	168	1	610	2	N	-0-			-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	211	1	435	2	N	-0-			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	222	1	807	2	N	-0-			-0-
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	192	1	397	2	N	-0-			-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
12	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	725	N	659	-0-	-66	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

11	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	327	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	403	1	1065	2	N	-0-					-0-
01	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	403	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	349	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	403	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	361	1	1140	2	N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	390	1	3482	2	N	-0-					-0-
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	403	1	3374	2	N	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	403	1	2966	2	N	-0-					-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	371	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	403	1	3553	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3150	-0-	-60	-0-	366	1	2784	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

11	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	600	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2913	-0-	-1	-0-	620	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	815	-0-	-2378	-0-	180	1	635	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	890	-0-	-2097	-0-	20	1	870	2	N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	580	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	600	1	2635	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	390	1	2524	2	N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	273	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	351	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	2813	N	2242	-0-	-571	-0-	325	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	403	1	2397	2	N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	390	1	2061	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	841	N	528	-0-	-313	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1848	-0-	-182	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	2			N	-0-			-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
01	1271	N	797	-0-	-474	-0-	797	2			N	-0-			-0-
02	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-			-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
01	1581	N	980	-0-	-601	-0-	980	2			N	-0-			-0-
02	1363	N	956	-0-	-407	-0-	956	2			N	-0-			-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	151	1	1100	2	N	-0-			-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	150	1	1033	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	158	1	1015	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	536	-0-	-682	-0-	129	1	407	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	435	-0-	-743	-0-	121	1	314	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	917	-0-	-223	-0-	133	1	784	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	600	1	2754	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2387	-0-	-93	-0-	420	1	1967	2	N	-0-			-0-
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
02	2987	X	2763	-0-	-224	-0-	580	1	2183	2	N	-0-			-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	620	1	2901	2	N	-0-			-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	600	1	2846	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	2535	-0-	-689	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
02	3016	X	2476	-0-	-540	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
04	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	50	-0-	-1540	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	195	1	1173	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	185	1	950	2	N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	275	1	1826	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	X	269	-0-	-121	-0-	234	1	35	2	N	-0-			-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	403	X	80	-0-	-323	-0-	20	1	60	2	N	-0-			-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	277	1	2497	2	N	-0-			-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	390	1	2436	2	N	-0-			-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	390	1	2453	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	416	1	1976	2	N	-0-			-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	837	1	3480	2	N	-0-			-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	675	1	2625	2	N	-0-			-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	758	1	2953	2	N	-0-			-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	659	1	2613	2	N	-0-			-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	810	1	3237	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
01	1891	N	1317	-0-	-574	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
02	1653	N	1424	-0-	-229	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
03	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	390	1	1451	2	N	-0-			-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	234	1	1361	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
02	1160	N	524	-0-	-636	-0-	13	1	511	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	681	-0-	-559	-0-	130	1	551	2	N	-0-			-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	302	1	1204	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
01	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
03	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
04	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
12	2139	X	1801	-0-	-338	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
01	2139	X	1569	-0-	-570	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
02	2001	X	1853	-0-	-148	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	827	-0-	-723	-0-	827	2			N	-0-			-0-
02	1450	N	1013	-0-	-437	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2012	-0-	-688	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	1723	-0-	-307	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1731	-0-	-439	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	24	-0-	-472	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1429	-0-	-1811	-0-	600	1	829	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	1958	-0-	-1390	-0-	300	1	1658	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
02	3335	X	1856	-0-	-1479	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	600	1	3051	2	N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	600	1	2751	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1058	-0-	-421	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	841	N	652	-0-	-189	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	210	1	1474	2	N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	196	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	179	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1518	-0-	-106	-0-	203	1	1315	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	217	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	169	1	1188	2	N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	207	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	218	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	220	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	928	-0-	-725	-0-	224	1	704	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	855	-0-	-881	-0-	238	1	617	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	229	1	1347	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	122	1	945	2	N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	96	1	541	2	N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	317	-0-	-334	-0-	44	1	273	2	N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	128	1	1045	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	268	1	2075	2	N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	307	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	403	1	809	2	N	-0-					-0-
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	377	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	359	1	2232	2	N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	262	1	2137	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	270	1	1865	2	N	-0-					-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	264	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1642	-0-	-528	-0-	195	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1899	-0-	-131	-0-	255	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	279	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	256	1	1742	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	N	2370	-0-	-600	-0-	810	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	837	1	1446	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	1381	-0-	-1254	-0-	513	1	868	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	1536	-0-	-755	-0-	783	1	753	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1765	-0-	-529	-0-	837	1	928	2	N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	810	1	1904	2	N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	580	N	263	-0-	-317	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
01	775	N	33	-0-	-742	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	783	N	246	-0-	-537	-0-	246	2			N	-0-			-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	21	-0-	-1219	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	1189	N	417	-0-	-772	-0-	417	2			N	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
01	1240	N	298	-0-	-942	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	1131	N	512	-0-	-619	-0-	512	2			N	-0-			-0-
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
01	1054	N	298	-0-	-756	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	928	N	630	-0-	-298	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	390	1	860	2	N	-0-			-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	403	1	888	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	622	-0-	-618	-0-	403	1	219	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	1041	-0-	-119	-0-	377	1	664	2	N	-0-			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	403	1	984	2	N	-0-			-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	377	1	945	2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-			-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
01	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	551	N	201	-0-	-350	-0-	201	2			N	-0-			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

11	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	351	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	656	-0-	-460	-0-	202	1	454	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	N	397	-0-	-850	-0-	98	1	299	2	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	169	1	588	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	300	1	2503	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	310	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	290	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	310	1	2757	2	N	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	300	1	2505	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

11	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	180	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	121	1	888	2	N	-0-					-0-
01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	149	1	1226	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	171	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	186	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	180	1	1338	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	870	1	3162	2	N	-0-					-0-
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	899	1	3141	2	N	-0-					-0-
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	899	1	3226	2	N	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	841	1	3167	2	N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	899	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	870	1	3242	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	852	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	899	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	899	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	834	1	2974	2	N	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	899	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	843	1	2988	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	273	1	746	2	N	-0-					-0-
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	217	1	346	2	N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	252	1	645	2	N	-0-					-0-
03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	271	1	693	2	N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	252	1	639	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	452	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	363	1	578	2	N	-0-					-0-
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	447	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	457	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	481	1	1222	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	607	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	595	1	999	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	581	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	658	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	627	1	1111	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	344	1	1484	2	N	-0-					-0-
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	336	1	1515	2	N	-0-					-0-
01	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	366	1	1261	2	N	-0-					-0-
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	377	1	1684	2	N	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	403	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	390	1	1704	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	330	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	374	1	910	2	N	-0-					-0-
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	352	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	376	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	363	1	1037	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	1115	1	4483	2	N	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	1077	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	985	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	1031	1	3866	2	N	-0-					-0-
*04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	1079	1	4076	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	480	1	2189	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1524	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	1313	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1468	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	1590	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1268	1	2388	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	270	1	992	2	N	-0-					-0-
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	279	1	894	2	N	-0-					-0-
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	279	1	886	2	N	-0-					-0-
02	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	261	1	815	2	N	-0-					-0-
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	279	1	913	2	N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	270	1	874	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	379	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	397	1	1485	2	N	-0-					-0-
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	379	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	277	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	380	1	1522	2	N	-0-					-0-
*04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	382	1	1457	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	390	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	403	1	1252	2	N	-0-					-0-
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	403	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	377	1	1181	2	N	-0-					-0-
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	403	1	1233	2	N	-0-					-0-
*04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	390	1	1098	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	290	1	106	2	N	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	310	1	937	2	N	-0-					-0-
*04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	300	1	680	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	390	1	457	2	N	-0-					-0-
12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	403	1	448	2	N	-0-					-0-
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	403	1	427	2	N	-0-					-0-
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	377	1	426	2	N	-0-					-0-
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	403	1	460	2	N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	390	1	440	2	N	-0-					-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1401	2	50	9	N	45	42	1			7
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1296	2	43	9	N	39	36	1			10
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1076	2	54	9	N	49	46	1			13
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1081	2	33	9	N	30	40	1			3
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	560	2	21	9	N	19	17	1			5
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1213	2	51	9	N	46	42	1			9

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	487	2	36	9	N	33	40	1			3
12	499	X	499	-0-	-0-	-0-	441	2	58	9	N	53	43	1			13
01	439	X	439	-0-	-0-	-0-	377	2	62	9	N	56	52	1			17
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	N	20	31	1			6
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	426	2	51	9	N	46	44	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	31	1			12

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	358	2	17	9	N	15	14	1			5
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	2	20	9	N	18	18	1			5
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	556	2	44	9	N	40	29	1			16
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	393	2	30	9	N	27	31	1			12
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	357	2	26	9	N	24	33	1			3
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	371	2	47	9	N	43	40	1			6

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	383	1	701	2	N	-0-			-0-
12	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	403	1	668	2	N	-0-			-0-
01	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	403	1	598	2	N	-0-			-0-
02	979	X	979	-0-	-0-	-0-	377	1	602	2	N	-0-			-0-
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	403	1	676	2	N	-0-			-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	390	1	653	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	734	X	734	-0-	-0-	-0-	300	1	434	2	N	-0-			-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	868	X	868	-0-	-0-	-0-	300	1	568	2	N	-0-			-0-
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
04	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	223	1	355	2	N	-0-			-0-
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	196	1	353	2	N	-0-			-0-
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	116	1	307	2	N	-0-			-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	160	1	282	2	N	-0-			-0-
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	213	1	273	2	N	-0-			-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

11	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
01	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

11	900	N	368	-0-	-532	-0-	368	1			N	-0-					-0-
12	930	N	313	-0-	-617	-0-	313	1			N	-0-					-0-
01	868	N	100	-0-	-768	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	587	1	699	2	N	-0-					-0-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	899	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	422	1	589	2	N	-0-					-0-
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	836	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	871	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	812	1	861	2	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	768	1	2087	2	N	-0-					-0-
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	736	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	723	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	773	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	696	1	1959	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	787	-0-	-173	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	116	1	805	2	N	-0-					-0-
01	806	N	676	-0-	-130	-0-	82	1	594	2	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	109	1	735	2	N	-0-					-0-
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	116	1	791	2	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	109	1	779	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	287	1	1989	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	229	1	1659	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1855	-0-	-117	-0-	239	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	287	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	276	1	1981	2	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1617	-0-	-603	-0-	312	1	1305	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	401	1	1597	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1554	-0-	-585	-0-	345	1	1209	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	757	-0-	-1244	-0-	168	1	589	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1412	-0-	-727	-0-	329	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	374	1	1447	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	135	1	1737	2	N	-0-					-0-
12	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	136	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1626	-0-	-17	-0-	121	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	816	-0-	-721	-0-	123	1	693	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1036	-0-	-607	-0-	139	1	897	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	135	1	1455	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	880	-0-	-440	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	915	-0-	-325	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	234	-0-	-882	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	841	N	698	-0-	-143	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	134	1	441	2	N	-0-					-0-
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	136	1	95	2	N	-0-					-0-
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	122	1	133	2	N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	123	1	427	2	N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	135	1	530	2	N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	1			N	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	X	733	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	N	-0-					-0-
12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	183	1	453	2	N	-0-					-0-
01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	110	1	464	2	N	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	166	1	526	2	N	-0-					-0-
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	186	1	590	2	N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	180	1	528	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	390	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	403	1	930	2	N	-0-					-0-
01	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	403	1	927	2	N	-0-					-0-
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	377	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	403	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	390	1	930	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	390	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	403	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	403	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	377	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	403	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	390	1	1113	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	384	1	1147	2	N	-0-			-0-
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	403	1	1222	2	N	-0-			-0-
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	403	1	975	2	N	-0-			-0-
02	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	377	1	1118	2	N	-0-			-0-
03	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	403	1	1182	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	390	1	1140	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	385	1	1304	2	N	-0-			-0-
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	403	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	352	1	1167	2	N	-0-			-0-
02	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	358	1	1119	2	N	-0-			-0-
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	397	1	1304	2	N	-0-			-0-
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	388	1	1300	2	N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-			-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	870	1	2984	2	N	-0-			-0-
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	899	1	2957	2	N	-0-			-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	836	1	2472	2	N	-0-			-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	798	1	2746	2	N	-0-			-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	754	1	2761	2	N	-0-			-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	870	1	3181	2	N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-			-0-
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1222	1	3589	2	N	-0-			-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	1200	1	3430	2	N	-0-			-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	941	1	2902	2	N	-0-			-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1255	1	3520	2	N	-0-			-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1166	1	3307	2	N	-0-			-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	135	1	797	2	N	-0-			-0-
12	992	N	876	-0-	-116	-0-	136	1	740	2	N	-0-			-0-
01	961	N	824	-0-	-137	-0-	127	1	697	2	N	-0-			-0-
02	899	N	890	-0-	-9	-0-	123	1	767	2	N	-0-			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	139	1	852	2	N	-0-			-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	135	1	825	2	N	-0-			-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	131	1	355	2	N	-0-			-0-
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	107	1	299	2	N	-0-			-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	2	N	-0-			-0-
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	126	1	346	2	N	-0-			-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	117	1	329	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	204	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	217	1	1289	2	N	-0-					-0-
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	121	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	195	1	1156	2	N	-0-					-0-
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	217	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	210	1	1313	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	390	1	1456	2	N	-0-					-0-
12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	403	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	403	1	956	2	N	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	377	1	1761	2	N	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	403	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	390	1	1783	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	390	1	595	2	N	-0-					-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	403	1	779	2	N	-0-					-0-
01	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	403	1	627	2	N	-0-					-0-
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	377	1	713	2	N	-0-					-0-
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	403	1	773	2	N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	390	1	744	2	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	735	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	899	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	708	1	1384	2	N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	833	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	899	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	870	1	2279	2	N	-0-					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	148	-0-	-512	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1554	-0-	-1206	-0-	71	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	41	1	2700	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	40	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2115	-0-	-321	-0-	40	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	58	1	3452	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	40	1	2442	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	154	1	1278	2	N	-0-			-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	162	1	1384	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	141	1	1200	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1259	-0-	-133	-0-	131	1	1128	2	N	-0-			-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	181	1	1416	2	N	-0-			-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	151	1	1263	2	N	-0-			-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
12	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
02	1276	N	1212	-0-	-64	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-			-0-
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-			-0-
01	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-			-0-
02	667	N	588	-0-	-79	-0-	588	2			N	-0-			-0-
03	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-			-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-			-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
03	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	1976	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	390	N	148	-0-	-242	-0-	73	1	75	2	N	-0-					-0-
12	403	N	45	-0-	-358	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
01	341	N	102	-0-	-239	-0-	25	1	77	2	N	-0-					-0-
02	145	N	87	-0-	-58	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	43	1	126	2	N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	464	N	270	-0-	-194	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	558	N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	493	N	178	-0-	-315	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	363	-0-	-477	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	324	-0-	-389	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	267	-0-	-81	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	771	-0-	-279	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	408	-0-	-252	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	10	1	690	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	390	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	403	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	938	-0-	-240	-0-	195	1	743	2	N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	377	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	247	1	811	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	364	1	1121	2	N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	90	-0-	-1170	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	405	-0-	-370	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	393	291	1			103
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	372	1			90
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	274	1			68
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	308	1			43
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	427	454	1			16
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	355	1			74

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	825	-0-	-375	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
03	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	300	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	310	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	310	1	914	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1238	-0-	-96	-0-	290	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	280	1	894	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	679	-0-	-491	-0-	60	1	619	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	140	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	127	1	1828	2	N	-0-					-0-
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	117	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	125	1	2186	2	N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	127	1	2189	2	N	-0-					-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	737	-0-	-1119	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
02	2175	N	1814	-0-	-361	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1749	-0-	-576	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1609	-0-	-641	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	988	-0-	-422	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	803	-0-	-530	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	957	N	195	-0-	-762	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	806	N	20	-0-	-786	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	-0-					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	149	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	153	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	732	-0-	-291	-0-	165	1	567	2	N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	141	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	155	1	890	2	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	149	1	1049	2	N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	61	1	356	2	N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	64	1	484	2	N	-0-					-0-
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	52	1	180	2	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	N	-0-					-0-
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	62	1	353	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	61	1	428	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2023

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1383	-0-	-927	-0-	63	1	1320	2	N	-0-					-0-
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	38	1	2474	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	37	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2233	X	1893	-0-	-340	-0-	36	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	51	1	3027	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2163	-0-	-267	-0-	35	1	2128	2	N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1433	-0-	-46	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	406	N	289	-0-	-117	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
12	2077	N	1644	-0-	-433	-0-	165	1	1479	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	941	-0-	-485	-0-	180	1	761	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	159	1	1325	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	159	1	1269	2	N	-0-			-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	148	1	1533	2	N	-0-			-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-			-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
02	1160	N	959	-0-	-201	-0-	959	2			N	-0-			-0-
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-			-0-
04	840	N	119	-0-	-721	-0-	11	1	108	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-			-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
02	1073	N	783	-0-	-290	-0-	783	2			N	-0-			-0-
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-			-0-
04	690	N	106	-0-	-584	-0-	9	1	97	2	N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023 - WELL PLUGGED 11/09/23

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	837	N	245	-0-	-592	-0-	26	1	219	2	N	-0-			-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	73	1	619	2	N	-0-			-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	82	1	705	2	N	-0-			-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	98	1	765	2	N	-0-			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	84	1	702	2	N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2023 - WELL PLUGGED 11/10/23

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
12	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
01	1426	N	693	-0-	-733	-0-	693	2			N	-0-			-0-
02	1363	N	905	-0-	-458	-0-	905	2			N	-0-			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	126	1	644	2	N	-0-			-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	128	1	445	2	N	-0-			-0-
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	86	1	281	2	N	-0-			-0-
02	667	N	486	-0-	-181	-0-	486	2			N	-0-			-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	34	1	414	2	N	-0-			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	2	N	-0-			-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	234	1	1203	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	244	1	846	2	N	-0-			-0-
01	992	N	659	-0-	-333	-0-	154	1	505	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	878	-0-	-427	-0-	878	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	62	1	767	2	N	-0-			-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	234	1	915	2	N	-0-			-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2010	X	1899	-0-	-111	-0-	204	1	1695	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	213	1	1820	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	198	1	1684	2	N	-0-			-0-
02	1827	N	1782	-0-	-45	-0-	185	1	1597	2	N	-0-			-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	264	1	2060	2	N	-0-			-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	209	1	1750	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	190	-0-	-260	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	225	1	231	2	N	-0-					-0-
12	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	297	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	283	1	878	2	N	-0-					-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	273	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	300	1	573	2	N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	107	1	316	2	N	-0-					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	725	N	490	-0-	-235	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2008	-0-	-283	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1908	-0-	-510	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	807	-0-	-423	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-			-0-
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-			-0-
02	928	N	743	-0-	-185	-0-	743	2			N	-0-			-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510	N	248	-0-	-262	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01	434	N	151	-0-	-283	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-			-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
01	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	216	1	1935	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	239	1	1010	2	N	-0-			-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	224	1	1866	2	N	-0-			-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1973	2	N	-0-			-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	247	1	2558	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	2	N	-0-			-0-
12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	71	1	778	2	N	-0-			-0-
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	69	1	625	2	N	-0-			-0-
02	554	X	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	-0-			-0-
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-			-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-			-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	93	1	1089	2	N	-0-			-0-
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	103	1	1134	2	N	-0-			-0-
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	N	-0-			-0-
02	898	X	898	-0-	-0-	-0-	95	1	803	2	N	-0-			-0-
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	116	1	1205	2	N	-0-			-0-
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	107	1	1323	2	N	-0-			-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	2	N	-0-			-0-
12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	2	N	-0-			-0-
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	-0-			-0-
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-			-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	2	N	-0-			-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	N	-0-			-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	127	1	945	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2047	-0-	-712	-0-	133	1	1914	2	N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	124	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	121	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	128	1	2246	2	N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	121	1	2089	2	N	-0-					-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3597	-0-	497	497	3597	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3122	-0-	22	519	3122	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2746	-0-	-154	365	2746	2			N	-0-					-0-
03	3265	X	2900	-0-	-365	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	87	1	642	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1348	-0-	-574	-0-	88	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	80	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	86	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	84	1	1446	2	N	-0-					-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	603	-0-	-978	-0-	55	1	548	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	145	-0-	-1205	-0-	145	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4230	-0-	-916	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3469	-0-	-1677	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	3489	-0-	-1325	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3985	-0-	-913	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3705	-0-	-615	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1860	X	1105	-0-	-755	-0-	50	1	1055	2	N	-0-					-0-
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	28	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	29	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	1653	X	1492	-0-	-161	-0-	28	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	40	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1696	-0-	-134	-0-	27	1	1669	2	N	-0-					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	402	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1047	-0-	-596	-0-	68	1	979	2	N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	73	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	352	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	372	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	367	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	360	1	1394	2	N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	300	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	304	1	635	2	N	-0-					-0-
01	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	310	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	925	X	925	-0-	-0-	-0-	10	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	310	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	300	1	1192	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	104	1	1223	2	N	-0-			-0-
12	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	98	1	1080	2	N	-0-			-0-
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	97	1	881	2	N	-0-			-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	N	-0-			-0-
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	109	1	1137	2	N	-0-			-0-
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1385	2	N	-0-			-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	355	1	975	2	N	-0-			-0-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	307	1	1349	2	N	-0-			-0-
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	261	1	1296	2	N	-0-			-0-
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	340	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	349	1	1603	2	N	-0-			-0-
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	360	1	1566	2	N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
12	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
12	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPURLOCK A.M. WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1050	N	735	-0-	-315	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2370	X	1428	-0-	-942	-0-	65	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2336	-0-	-51	-0-	35	1	2301	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2153	-0-	-48	-0-	35	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2059	X	1898	-0-	-161	-0-	36	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	50	1	2965	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2060	-0-	-190	-0-	33	1	2027	2	N	-0-					-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

11	1320	N	94	-0-	-1226	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

11	1410	N	432	-0-	-978	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	736	-0-	-566	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-			-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

11	1080	N	71	-0-	-1009	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	2			N	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1260	N	777	-0-	-483	-0-	777	2			N	-0-			-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	754	N	22	-0-	-732	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	840	N	803	-0-	-37	-0-	307	1	496	2	N	-0-			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	311	1	941	2	N	-0-			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	335	1	512	2	N	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	402	1	882	2	N	-0-			-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	390	1	1119	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	380	-0-	-1139	-0-	52	1	328	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	377	1	1226	2	N	-0-			-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	964	2	N	-0-			-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1912	-0-	-38	-0-	205	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	214	1	1831	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	178	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1615	-0-	-241	-0-	168	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	1320	-0-	-300	-0-	141	1	1179	2	N	-0-					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	476	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1010	-0-	-447	-0-	66	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	804	-0-	-374	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	837	-0-	-729	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	760	-0-	-387	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	301	-0-	-846	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	696	-0-	-1044	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	961	N	50	-0-	-911	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	174	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1176	-0-	-808	-0-	129	1	1047	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	189	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	261	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	231	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	202	1	990	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	300	1	532	2	N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	310	1	524	2	N	-0-					-0-
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	310	1	440	2	N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	290	1	549	2	N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	300	1	568	2	N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	300	1	551	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1705	-0-	-185	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1465	-0-	-188	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1496	-0-	-891	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL # 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL # 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	65	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	59	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	55	1	957	2	N	-0-					-0-

WARE WELL # A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	724	-0-	-465	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	118	-0-	-1432	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	774	-0-	-216	-0-	390	1	384	2	N	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	390	1	517	2	N	-0-					-0-
01	868	N	130	-0-	-738	-0-	130	1			N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	204	1	408	2	N	-0-					-0-
12	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	401	1	789	2	N	-0-					-0-
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	320	1	594	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	371	1	749	2	N	-0-					-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	161	1	353	2	N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	196	1	417	2	N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1562	-0-	-1138	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1376	-0-	-1414	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	786	-0-	-268	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	134	1	1662	2	N	-0-					-0-
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	136	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	134	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	129	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	136	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	131	1	1618	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	109	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1531	2	N	-0-					-0-
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	107	1	1379	2	N	-0-					-0-
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	112	1	1379	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	433	-0-	-287	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	62	1	554	2	N	-0-					-0-
01	651	N	397	-0-	-254	-0-	76	1	321	2	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	2	N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	1052	-0-	-1893	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	439	-0-	-2200	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	633	-0-	-1413	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	472	-0-	-1239	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	687	2	41	9	N	37	32	1			13
12	689	X	689	-0-	-0-	-0-	647	2	42	9	N	38	35	1			16
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	582	2	52	9	N	47	45	1			18
02	642	X	642	-0-	-0-	-0-	603	2	39	9	N	35	43	1			10
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	558	2	47	9	N	43	37	1			16
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	574	2	50	9	N	45	48	1			13

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	358	2	20	9	N	18	16	1			6
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	324	2	19	9	N	17	16	1			7
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	282	2	23	9	N	21	21	1			7
02	377	N	288	-0-	-89	-0-	273	2	15	9	N	14	17	1			4
03	341	N	167	-0-	-174	-0-	157	2	10	9	N	9	8	1			5
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	281	2	21	9	N	19	19	1			5

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1580	2	97	9	N	88	75	1			31
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1522	2	101	9	N	92	83	1			40
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1521	2	131	9	N	119	115	1			44
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1457	2	96	9	N	87	100	1			31
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1535	2	102	9	N	93	89	1			35
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1291	2	107	9	N	97	104	1			28

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2958	2	184	9	N	167	142	1			59
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2580	2	176	9	N	160	155	1			64
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2398	2	218	9	N	198	184	1			78
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2568	2	168	9	N	153	177	1			54
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2754	2	180	9	N	164	157	1			61
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2325	2	191	9	N	174	185	1			50

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1385	2	87	9	N	79	53	1			27
12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	1992	2	132	9	N	120	93	1			54
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2043	2	182	9	N	165	159	1			60
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1823	2	119	9	N	108	137	1			31
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1778	2	117	9	N	106	96	1			41
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1855	2	154	9	N	140	142	1			39

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3510	2	208	9	N	189	164	1			68
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2797	2	183	9	N	166	167	1			67
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2641	2	239	9	N	217	202	1			82
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2614	2	167	9	N	152	191	1			43
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2864	2	218	9	N	198	170	1			71
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2914	2	245	9	N	223	229	1			65

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					24
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					24
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					24
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					24
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					6
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					6
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					6
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					6
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					6
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					8
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					8
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					14
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					14
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					14
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					14
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					14
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					4
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					4
01	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					4
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					4
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	725	N	569	-0-	-156	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	N	16	15	1			2
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15	9	N	14	12	1			4
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	388	2	18	9	N	16	16	1			4
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	N	10	13	1			1
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	16	1			3

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	N	13	12	1			1
12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	N	8	6	1			3
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19	9	N	17	16	1			4
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	N	9	12	1			1
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	14	1			3

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	X	202	-0-	-0-	-0-	190	2	12	9	N	11	10	1			4
12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	178	2	11	9	N	10	10	1			4
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	180	2	19	9	N	17	14	1			7
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	203	2	13	9	N	12	15	1			4
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	222	2	15	9	N	14	13	1			5
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	139	2	12	9	N	11	13	1			3

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	590	2	36	9	N	33	28	1			12
12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	547	2	36	9	N	33	31	1			14
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	510	2	46	9	N	42	40	1			16
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	526	2	34	9	N	31	36	1			11
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	489	2	31	9	N	28	29	1			10
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	418	2	33	9	N	30	30	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	847	-0-	847	847	847	2			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	843	-0-	843	1690	843	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	340	-0-	340	2030	340	2			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	810	-0-	810	2840	810	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	693	-0-	693	3533	693	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	721	-0-	721	4254	721	2			N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	793	-0-	793	5047	793	2			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	718	-0-	718	5765	718	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1867	-0-	-241	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1747	-0-	-80	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	736	-0-	-318	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	960	N	762	-0-	-198	-0-	762	2			N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

11	413	X	413	-0-	-0-	-0-	404	2	9	9	N	8	7	1			2
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	318	2	7	9	N	6	7	1			1
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7	9	N	6	5	1			2
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	N	14	10	1			6
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1086	2	20	9	N	18	21	1			3
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	N	5	6	1			2

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	198	2	2	9	N	2	2	1			1
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	196	2	2	9	N	2	2	1			1
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	190	2	3	9	N	3	3	1			1
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	190	2	2	9	N	2	2	1			1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	N	4	4	1			1
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1	2	1			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	N	17	16	1			5
12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1575	2	21	9	N	19	11	1	1	3	12
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	15	9	N	14	20	1			6
02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1184	2	20	9	N	18	15	1	1	8	8
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1442	2	21	9	N	19	23	1			4
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14	15	1	1	8	2

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	1090	2	17	9	N	15	14	1			5
12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1339	2	18	9	N	16	10	1	1	3	10
01	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1078	2	12	9	N	11	16	1			5
02	1073	N	978	-0-	-95	-0-	960	2	18	9	N	16	13	1	1	8	7
03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1052	2	14	9	N	13	17	1			3
04	1050	N	906	-0-	-144	-0-	895	2	11	9	N	10	11	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	N	12	11	1			4
12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1084	2	15	9	N	14	9	1	1	3	8
01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	N	14	15	1			7
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1296	2	21	9	N	19	15	1	1	8	10
03	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1407	2	18	9	N	16	23	1			3
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15	14	1	1	8	3

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	N	6	5	1			2
12	539	X	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	N	6	4	1			4
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	N	7	8	1			3
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7	6	1			4
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	569	2	8	9	N	7	10	1			1
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	409	2	7	9	N	6	6	1			1

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	358	1	1370	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	865	-0-	-685	-0-	195	1	670	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

11	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	600	1	1415	2	N	-0-			-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	620	1	1438	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	790	-0-	-1287	-0-	180	1	610	2	N	-0-			-0-
02	1943	N	648	-0-	-1295	-0-	20	1	628	2	N	-0-			-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	600	1	1715	2	N	-0-			-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	600	1	1434	2	N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	810	1	2001	2	N	-0-			-0-
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	837	1	1876	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	1417	-0-	-1373	-0-	837	1	580	2	N	-0-			-0-
02	2726	N	2561	-0-	-165	-0-	783	1	1778	2	N	-0-			-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	837	1	2070	2	N	-0-			-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	783	1	1844	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	600	1	1170	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	620	1	1090	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1002	-0-	-951	-0-	620	1	382	2	N	-0-			-0-
02	1711	N	1478	-0-	-233	-0-	580	1	898	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	966	-0-	-739	-0-	580	1	386	2	N	-0-			-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	360	1	986	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	390	1	1821	2	N	-0-			-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	403	1	1738	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	779	-0-	-1670	-0-	145	1	634	2	N	-0-			-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	351	1	1800	2	N	-0-			-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	403	1	1885	2	N	-0-			-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	390	1	1791	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	770	-0-	-550	-0-	600	1	170	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	620	-0-	-651	-0-	620	1			N	-0-			-0-
01	1333	N	180	-0-	-1153	-0-	180	1			N	-0-			-0-
02	754	N	91	-0-	-663	-0-	20	1	71	2	N	-0-			-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	600	1	1506	2	N	-0-			-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	592	1	911	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
01	837	N	265	-0-	-572	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02	783	N	753	-0-	-30	-0-	753	2			N	-0-			-0-
03	837	N	326	-0-	-511	-0-	326	2			N	-0-			-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
01	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
03	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
12	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
02	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
03	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
12	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	135	1	1310	2	N	-0-			-0-
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	137	1	1276	2	N	-0-			-0-
01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	123	1	863	2	N	-0-			-0-
02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	128	1	572	2	N	-0-			-0-
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	139	1	536	2	N	-0-			-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	135	1	555	2	N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	840	-0-	-540	-0-	840	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
01	1116	N	620	-0-	-496	-0-	620	2			N	-0-			-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	304	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	292	1	854	2	N	-0-					-0-
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	273	1	559	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	930	-0-	-288	-0-	260	1	670	2	N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	299	1	870	2	N	-0-					-0-
04	810	N	374	-0-	-436	-0-	279	1	95	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					17
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					17
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					17
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					17
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1259	-0-	-541	-0-	1259	2			N	-0-					27
12	1860	X	1423	-0-	-437	-0-	1423	2			N	-0-					27
01	1736	X	1267	-0-	-469	-0-	1267	2			N	-0-					27
02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					27
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					27
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	390	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	403	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	651	-0-	-1054	-0-	150	1	501	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	351	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	403	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	384	1	1193	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	600	1	993	2	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	620	1	974	2	N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	620	1	710	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1039	-0-	-498	-0-	580	1	459	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	620	1	931	2	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	600	1	730	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	390	1	788	2	N	-0-			-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	403	1	1005	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	403	1	1057	2	N	-0-			-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	377	1	1052	2	N	-0-			-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	403	1	1278	2	N	-0-			-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	385	1	1199	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	390	1	810	2	N	-0-			-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	403	1	864	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	135	-0-	-1353	-0-	117	1	18	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-			-0-
03	1271	N	968	-0-	-303	-0-	163	1	805	2	N	-0-			-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	384	1	998	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	849	-0-	-453	-0-	180	1	669	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	260	1	1354	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1469	-0-	-126	-0-	270	1	1199	2	N	-0-			-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	310	1	1455	2	N	-0-			-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	300	1	1363	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	390	1	1230	2	N	-0-			-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	403	1	1224	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	358	1	1071	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	1425	-0-	-141	-0-	351	1	1074	2	N	-0-			-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	403	1	1248	2	N	-0-			-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	390	1	1250	2	N	-0-			-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	870	1	2370	2	N	-0-			-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	899	1	2394	2	N	-0-			-0-
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	899	1	2035	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	841	1	1943	2	N	-0-			-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	899	1	2323	2	N	-0-			-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	870	1	2330	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	390	1	1721	2	N	-0-			-0-
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	403	1	1750	2	N	-0-			-0-
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	403	1	1615	2	N	-0-			-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	377	1	1647	2	N	-0-			-0-
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	403	1	1855	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	390	1	1740	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	180	1	696	2	N	-0-					-0-
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	182	1	664	2	N	-0-					-0-
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	157	1	631	2	N	-0-					-0-
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	154	1	508	2	N	-0-					-0-
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	186	1	725	2	N	-0-					-0-
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	180	1	780	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					9
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					9
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					9
02	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-					9
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					9
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

11	842	X	842	-0-	-0-	-0-	180	1	662	2	N	-0-					-0-
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	186	1	649	2	N	-0-					-0-
01	720	X	720	-0-	-0-	-0-	186	1	534	2	N	-0-					-0-
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	174	1	596	2	N	-0-					-0-
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	186	1	668	2	N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	180	1	631	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1591	2	98	9	N	89	76	1			31
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1492	2	99	9	N	90	82	1			39
01	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1490	2	131	9	N	119	113	1			45
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1401	2	87	9	N	79	102	1			22
03	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1562	2	116	9	N	105	89	1			38
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1514	2	125	9	N	114	120	1			32

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6	6	1			2
12	122	X	122	-0-	-0-	-0-	114	2	8	9	N	7	6	1			3
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10	9	1			4
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	98	2	6	9	N	5	7	1			2
03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	N	3	3	1			2
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7	9	N	6	6	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	358	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	283	1	762	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	352	1	792	2	N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	326	1	788	2	N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	357	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	376	1	910	2	N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

11	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

11	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	201	1	742	2	N	-0-					-0-
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	189	1	662	2	N	-0-					-0-
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	169	1	637	2	N	-0-					-0-
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	200	1	719	2	N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	173	1	573	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	261	N	211	-0-	-50	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	1			10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	21	1			12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	32	1			12
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	868	2	24	9	N	22	32	1			2
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	N	20	11	1			11
04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	24	9	N	22	21	1			12

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3098	2	194	9	N	176	149	1			62
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3006	2	202	9	N	184	167	1			79
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	2987	2	267	9	N	243	232	1			90
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2900	2	190	9	N	173	201	1			62
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3163	2	206	9	N	187	179	1			70
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2676	2	221	9	N	201	214	1			57

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

11	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					7
12	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					7
01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					7
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					7
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					15
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					15
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					15
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					15
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					15
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	576	2	34	9	N	31	27	1			11
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	397	2	23	9	N	21	23	1			9
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	453	2	44	9	N	40	35	1			14
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19	9	N	17	26	1			5
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	170	2	11	9	N	10	9	1			6
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	389	2	32	9	N	29	27	1			8

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

11	355	X	355	-0-	-0-	-0-	335	2	20	9	N	18	16	1			6
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	386	2	26	9	N	24	20	1			10
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	378	2	30	9	N	27	28	1			9
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	296	2	20	9	N	18	20	1			7
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	315	2	19	9	N	17	18	1			6
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	222	2	19	9	N	17	18	1			5

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	803	2	14	9	N	13	10	1			3
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	12	9	N	11	7	1			7
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	N	10	12	1			5
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	14	9	N	13	11	1	1	8	6
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1193	2	17	9	N	15	17	1			4
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	2	14	9	N	13	14	1	1	8	2

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	390	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	403	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	130	1	315	2	N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	377	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	221	1	654	2	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

11	780	N	378	-0-	-402	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	837	N	544	-0-	-293	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	10	1	699	2	N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

11	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	961	N	717	-0-	-244	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	928	N	685	-0-	-243	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	992	N	548	-0-	-444	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	928	N	874	-0-	-54	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

11	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	651	N	344	-0-	-307	-0-	34	1	310	2	N	-0-					-0-
02	551	N	1	-0-	-550	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	174	N	52	-0-	-122	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	377	N	275	-0-	-102	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	208	1	335	2	N	-0-					-0-
12	589	N	112	-0-	-477	-0-	104	1	8	2	N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2023 - WELL PLUGGED 11/28/23

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	213	1	833	2	N	-0-					-0-
12	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	228	1	804	2	N	-0-					-0-
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	234	1	263	2	N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	242	1	301	2	N	-0-					-0-
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	235	1	923	2	N	-0-					-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	225	1	764	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	559	2			N	-0-					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	667	N	602	-0-	-65	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	915	2	57	9	N	52	42	1			18
12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	877	2	59	9	N	54	49	1			23
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	893	2	80	9	N	73	69	1			27
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	742	2	43	9	N	39	56	1			10
03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	885	2	64	9	N	58	47	1			21
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	751	2	63	9	N	57	62	1			16

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	161	2	9	9	N	8	7	1			3
12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	166	2	11	9	N	10	9	1			4
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	165	2	15	9	N	14	13	1			5
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	148	2	9	9	N	8	11	1			2
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N	8	7	1			3
04	169	X	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11	11	1			3

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4	5	1			-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	N	6	4	1			2
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	269	2	14	9	N	13	12	1			3
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	N	9	10	1			2
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7	8	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			2

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

11	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	1121	1	918	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1126	-0-	-610	-0-	578	1	548	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	949	-0-	-1469	-0-	412	1	537	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	729	-0-	-1243	-0-	319	1	410	2	N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	1252	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	1458	1	1166	2	N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

11	570	N	274	-0-	-296	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	870	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	899	1	1187	2	N	-0-					-0-
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	899	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	841	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	899	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	857	1	1090	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	786	2	59	9	N	54	71	1			6
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	591	2	76	9	N	69	60	1			15
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	571	2	67	9	N	61	57	1			19
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	280	2	20	9	N	18	35	1			2
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	204	2	23	9	N	21	19	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	32	1			20

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	788	-0-	-1537	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	291	-0-	-1768	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	390	1	399	2	N	-0-					-0-
12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	301	1	70	2	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5015	-0-	-565	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4633	-0-	-587	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4905	-0-	-675	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5106	-0-	-294	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	598	2	12	9	N	11	12	1			3
12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	528	2	13	9	N	12	13	1			2
01	531	X	531	-0-	-0-	-0-	521	2	10	9	N	9	7	1			4
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	420	2	8	9	N	7	8	1			3
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	443	2	10	9	N	9	9	1			3
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	N	10	10	1			3

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1346	2	100	9	N	91	108	1			9
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	688	2	84	9	N	76	81	1			4
01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	441	2	74	9	N	67	44	1			27
02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	806	2	50	9	N	45	59	1			13
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	930	2	108	9	N	98	93	1			18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	79	1			43

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

11	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1929	-0-	-14	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

11	0	X	435	-0-	435	-0-	429	2	6	9	N	5	5	1			1
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6	4	1			3
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	401	2	4	9	N	4	5	1			2
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7	6	1			3
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	N	5	7	1			1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	202	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	177	1	961	2	N	-0-					-0-
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	217	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	203	1	1671	2	N	-0-					-0-
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	217	1	272	2	N	-0-					-0-
04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	133	1	1181	2	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	600	1	4103	2	N	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	585	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	610	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	510	1	2960	2	N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	620	1	3693	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	600	1	3690	2	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	240	-0-	-2760	398	240	1			N	-0-					-0-
12	2635	N	1935	-0-	-700	-0-	440	1	1495	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1494	-0-	-459	-0-	620	1	874	2	N	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	580	1	1471	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	600	1	1670	2	N	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	560	1	1861	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	N	9	8	1			6
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	N	14	14	1			6
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	246	2	13	9	N	12	13	1			5
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	257	2	12	9	N	11	8	1			8
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	280	2	14	9	N	13	16	1			5
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	4	2	10	9	N	9	8	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
12	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	615	2	28	9	N	25	23	1			16
12	576	X	576	-0-	-0-	-0-	545	2	31	9	N	28	30	1			14
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	514	2	42	9	N	38	31	1			21
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	459	2	33	9	N	30	43	1			8
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	379	2	23	9	N	21	25	1			4
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	N	23	14	1			13

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	576	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	617	1	2740	2	N	-0-					-0-
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	620	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	550	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	620	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	597	1	2638	2	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	343	1	1762	2	N	-0-					-0-
12	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	239	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	276	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	261	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	352	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	360	1	1967	2	N	-0-					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1692	-0-	-888	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1268	-0-	-1677	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1713	-0-	-1232	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2697	-0-	-58	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3007	-0-	-1013	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3257	-0-	-711	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2651	-0-	-771	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2602	-0-	-1738	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2494	-0-	-1706	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	197	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	174	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	197	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	163	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	144	1	1341	2	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	390	1	582	2	N	-0-					-0-
12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	403	1	608	2	N	-0-					-0-
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	359	1	291	2	N	-0-					-0-
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	330	1	447	2	N	-0-					-0-
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	397	1	525	2	N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	390	1	332	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	300	1	1813	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	224	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	230	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	131	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	305	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	300	1	1774	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1618	-0-	-212	-0-	174	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1762	-0-	-129	-0-	184	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	175	1	1485	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1486	-0-	-80	-0-	154	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	200	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	169	1	1420	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1700	2	15	9	Y	14	83	1			126
12	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1755	2	2	9	Y	2	10	1			118
01	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1716	2	3	9	Y	3	88	1			33
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1558	2	152	9	Y	138					171
03	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1638	2	85	9	Y	77					248
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	Y	3	220	1			31

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	310	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	310	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	290	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	310	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	314	1	2366	2	N	-0-					-0-
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	300	1	1924	2	N	-0-					-0-
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	267	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	304	1	2117	2	N	-0-					-0-
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	294	1	2034	2	N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
12	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	300	1	905	2	N	-0-					-0-
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	306	1	914	2	N	-0-					-0-
01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	304	1	896	2	N	-0-					-0-
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	194	1	690	2	N	-0-					-0-
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	310	1	965	2	N	-0-					-0-
04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	235	1	789	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1913	-0-	-30	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1928	-0-	-112	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	387	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	392	1	1378	2	N	-0-					-0-
01	820	X	820	-0-	-0-	-0-	386	1	434	2	N	-0-					-0-
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	338	1	421	2	N	-0-					-0-
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	385	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	375	1	1273	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	390	1	2768	2	N	-0-					-0-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	403	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	354	1	2404	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	359	1	2161	2	N	-0-					-0-
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	375	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	390	1	2365	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	228	-0-	-91	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	99	-0-	-304	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	N	6	6	1			2
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9	N	8	5	1			5
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7	9	1			3
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	N	8	7	1			4
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6	9	1			1
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5	5	1			1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	840	-0-	-465	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1710	1	3183	2	N	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1767	1	3029	2	N	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1696	1	2350	2	N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1492	1	2551	2	N	-0-					-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	1755	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	1710	1	2934	2	N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3152	2	116	9	N	105	98	1			16
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3112	2	100	9	N	91	83	1			24
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2994	2	146	9	N	133	127	1			30
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2681	2	78	9	N	71	94	1			7
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3029	2	109	9	N	99	93	1			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	114	1			19

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	185	1	721	2	N	-0-					-0-
12	992	N	747	-0-	-245	-0-	173	1	574	2	N	-0-					-0-
01	992	N	615	-0-	-377	-0-	123	1	492	2	N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	178	1	778	2	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	205	1	659	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	195	1	743	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	1710	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	1767	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	1330	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	1653	1	2031	2	N	-0-					-0-
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	1767	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	1596	1	2176	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1474	-0-	-506	-0-	1474	2			N	-0-					32
12	2046	X	1365	-0-	-681	-0-	1365	2			N	-0-					32
01	1829	X	1121	-0-	-708	-0-	1121	2			N	-0-					32
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					32
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					32
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3317	-0-	-913	-0-	3317	2			N	-0-					42
12	4371	X	3325	-0-	-1046	-0-	3325	2			N	-0-					42
01	4340	X	2775	-0-	-1565	-0-	2775	2			N	-0-					42
02	3712	X	3007	-0-	-705	-0-	3007	2			N	-0-					42
03	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	3491	2			N	-0-					42
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2360	2	30	9	N	27	26	1			8
12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2222	2	32	9	N	29	19	1	1	3	17
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	N	25	30	1			12
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2504	2	44	9	N	40	31	1	2	8	19
03	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2143	2	33	9	N	30	43	1			6
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2043	2	28	9	N	25	26	1	1	8	4

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	151	1	448	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

11	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1001	-0-	-673	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	N	13	11	1			4
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	905	2	15	9	N	14	9	1	1	3	8
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	835	2	17	9	N	15	17	1			6
02	870	N	793	-0-	-77	-0-	772	2	21	9	N	19	15	1	1	8	9
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	848	2	18	9	N	16	22	1			3
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	894	2	14	9	N	13	13	1	1	8	2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	149	-0-	-1475	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	944	-0-	-823	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	947	-0-	-193	-0-	947	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	372	-0-	-318	-0-	4	1	368	2	N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	140	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	217	1	875	2	N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	203	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	217	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	201	1	1039	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	390	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	403	1	1859	2	N	-0-					-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	403	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	377	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	403	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	390	1	1827	2	N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	N	17	17	1			5
12	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1396	2	21	9	N	19	12	1	1	3	11
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1423	2	19	9	N	17	19	1			9
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1528	2	25	9	N	23	20	1	1	8	11
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1731	2	26	9	N	24	30	1			5
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1858	2	25	9	N	23	23	1	1	8	4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2979	-0-	-95	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	383	1	1774	2	N	-0-					-0-
12	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	402	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	370	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	377	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	374	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	370	1	1636	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	142	-0-	-1005	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	117	-0-	-968	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	957	N	476	-0-	-481	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

11	559	X	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10	11	1			2
12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	510	2	12	9	N	11	12	1			1
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10	7	1			4
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	633	2	12	9	N	11	11	1			4
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	680	2	17	9	N	15	15	1			4
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	9	2	13	9	N	12	11	1			5

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	2	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	85	1	730	2	N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	120	1	937	2	N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	72	1	603	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	528	1	2371	2	N	-0-					-0-
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	568	1	2266	2	N	-0-					-0-
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	524	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2813	N	2163	-0-	-650	-0-	446	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	603	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	537	1	2053	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	152	2	10	9	N	9	7	1			3
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	171	2	11	9	N	10	9	1			4
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	164	2	13	9	N	12	12	1			4
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	136	2	9	9	N	8	9	1			3
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8	8	1			3
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	110	2	9	9	N	8	9	1			2

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	270	1	1773	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	239	1	1652	2	N	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	230	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	248	1	2233	2	N	-0-					-0-
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	279	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	267	1	2360	2	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	915	2	56	9	N	51	44	1			18
12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	884	2	59	9	N	54	49	1			23
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	830	2	75	9	N	68	66	1			25
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	761	2	48	9	N	44	56	1			13
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	848	2	63	9	N	57	49	1			21
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	805	2	66	9	N	60	64	1			17

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	312	2	19	9	N	17	15	1			6
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	298	2	20	9	N	18	16	1			8
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	305	2	28	9	N	25	24	1			9
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	262	2	17	9	N	15	20	1			4
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	310	2	23	9	N	21	17	1			8
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	270	2	22	9	N	20	22	1			6

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	N	15	13	1			5
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	269	2	19	9	N	17	15	1			7
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	223	2	18	9	N	16	18	1			5
02	290	N	220	-0-	-70	-0-	207	2	13	9	N	12	13	1			4
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	221	2	14	9	N	13	12	1			5
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	263	2	20	9	N	18	18	1			5

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2087 - 4978

11	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
01	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
12	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
12	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1021	-0-	-52	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
04	330	N	161	-0-	-169	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	247	1	845	2	N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	403	1	1013	2	N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	286	1	941	2	N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	403	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	390	1	1162	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	889	2	56	9	N	51	43	1			18
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	867	2	58	9	N	53	48	1			23
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	872	2	77	9	N	70	67	1			26
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	674	2	41	9	N	37	54	1			9
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	752	2	53	9	N	48	40	1			17
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	688	2	58	9	N	53	55	1			15

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

11	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
12	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
03	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2		N	-0-			-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2		N	-0-			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1490	2	54	9	N	49	46	1			7
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1516	2	50	9	N	45	40	1			12
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1267	2	63	9	N	57	55	1			14
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1261	2	40	9	N	36	47	1			3
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	601	2	24	9	N	22	19	1			6
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1212	2	51	9	N	46	43	1			9

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	X	426	-0-	-0-	-0-	402	2	24	9	N	22	19	1			8
12	417	X	417	-0-	-0-	-0-	391	2	26	9	N	24	22	1			10
01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	388	2	36	9	N	33	31	1			12
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	335	2	19	9	N	17	25	1			4
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	374	2	28	9	N	25	20	1			9
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	340	2	28	9	N	25	27	1			7

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	377	N	317	-0-	-60	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

11	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	390	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	403	1	1290	2	N	-0-					-0-
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	403	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	377	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	403	1	1444	2	N	-0-					-0-
*04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	390	1	1345	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

11	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	956	2	59	9	N	54	46	1			19
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	941	2	64	9	N	58	52	1			25
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	967	2	88	9	N	80	76	1			29
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	853	2	48	9	N	44	62	1			11
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1004	2	72	9	N	65	53	1			23
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	897	2	74	9	N	67	71	1			19

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1952	2	89	9	N	81	74	1			34
12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	1990	2	127	9	N	115	109	1			40
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1853	2	143	9	N	130	109	1			61
02	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1464	2	106	9	N	96	123	1			34
03	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1545	2	99	9	N	90	105	1			19
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1887	2	95	9	N	86	51	1			54

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					16
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					16
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					16
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					16
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					16
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	494	-0-	-1273	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1368	-0-	-198	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1258	2	74	9	N	67	58	1			23
12	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1243	2	78	9	N	71	65	1			29
01	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1083	2	94	9	N	85	82	1			32
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1109	2	66	9	N	60	75	1			17
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1224	2	88	9	N	80	68	1			29
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1073	2	87	9	N	79	86	1			22

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	474	-0-	-1411	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2379	2	86	9	N	78	74	1			11
12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2067	2	67	9	N	61	57	1			15
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1763	2	86	9	N	78	75	1			18
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1596	2	47	9	N	43	57	1			4
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1969	2	58	9	N	53	53	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	79	1			15

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	665	2	28	9	N	25	25	1			12
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	646	2	30	9	N	27	25	1			14
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	576	2	43	9	N	39	38	1			15
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	548	2	29	9	N	26	38	1			3
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	622	2	25	9	N	23	13	1			13
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	688	2	29	9	N	26	25	1			14

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

11	2550	N	2409	-0-	-141	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	808	-0-	-1548	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2066	-0-	-254	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	666	2	37	9	N	34	33	1			16
12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	836	2	40	9	N	36	33	1			19
01	821	X	821	-0-	-0-	-0-	766	2	55	9	N	50	50	1			19
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	608	2	37	9	N	34	50	1			3
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	585	2	34	9	N	31	17	1			17
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	673	2	37	9	N	34	33	1			18

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	717	2	55	9	N	50	65	1			5
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	621	2	81	9	N	74	62	1			17
01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	619	2	79	9	N	72	65	1			24
02	375	X	375	-0-	-0-	-0-	350	2	25	9	N	23	45	1			2
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	248	2	29	9	N	26	23	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	37	1			21

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

11	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	145	N	87	-0-	-58	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT T WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	270	1	608	2	N	-0-					-0-
12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	271	1	580	2	N	-0-					-0-
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	219	1	340	2	N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	216	1	364	2	N	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	267	1	453	2	N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	226	1	441	2	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

11	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	956	2	58	9	N	53	45	1			19
12	935	X	935	-0-	-0-	-0-	877	2	58	9	N	53	49	1			23
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	900	2	80	9	N	73	69	1			27
02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	832	2	54	9	N	49	59	1			17
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	911	2	59	9	N	54	51	1			20
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	647	2	56	9	N	51	60	1			11

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1119	2	72	9	N	65	54	1			24
12	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1308	2	85	9	N	77	67	1			34
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1422	2	120	9	N	109	107	1			36
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1182	2	77	9	N	70	86	1			20
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	540	2	34	9	N	31	32	1			19
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1326	2	107	9	N	97	89	1			27

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			1
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2615	2	172	9	N	156	131	1			61
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	667	2	47	9	N	43	94	1			10
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2640	2	220	9	N	200	130	1			80
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2591	2	163	9	N	148	187	1			41
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2785	2	207	9	N	188	161	1			68
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2703	2	226	9	N	205	215	1			58

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	600	-0-	-570	-0-	600	1			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	570	1	593	2	N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	620	1	670	2	N	-0-					-0-
04	600	N	459	-0-	-141	-0-	227	1	232	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	390	1	1968	2	N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	403	1	1931	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1858	-0-	-467	-0-	260	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1970	-0-	-205	-0-	377	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	403	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	390	1	1873	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	2000	-0-	-100	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1927	-0-	-243	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1591	-0-	-352	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1825	-0-	-252	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1124	-0-	-36	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	816	-0-	-393	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	300	1	750	2	N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	310	1	755	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	807	-0-	-402	-0-	290	1	517	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	80	-0-	-935	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	106	-0-	-948	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	780	N	303	-0-	-477	-0-	50	1	253	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	193	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	217	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	200	1	905	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	549	-0-	-640	-0-	91	1	458	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	168	1	1294	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	300	1	807	2	N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	180	1	811	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	341	-0-	-703	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
03	992	N	306	-0-	-686	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	53	1	660	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	242	1	1766	2	N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	253	1	1745	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	241	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	941	-0-	-799	-0-	227	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	936	-0-	-924	-0-	261	1	675	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	238	1	1401	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1395	2	28	9	N	25	27	1			6
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1318	2	32	9	N	29	31	1			4
01	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1248	2	25	9	N	23	18	1			9
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	N	23	23	1			9
03	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1490	2	35	9	N	32	32	1			9
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	21	2	30	9	N	27	26	1			10

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	783	N	645	-0-	-138	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	247	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	403	1	1435	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1485	-0-	-342	-0-	104	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	39	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	208	1	1884	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1098	2	22	9	N	20	21	1			6
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1064	2	25	9	N	23	25	1			4
01	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1021	2	21	9	N	19	15	1			8
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1084	2	21	9	N	19	19	1			8
03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1229	2	29	9	N	26	26	1			8
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	17	2	24	9	N	22	21	1			9

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5181	2	105	9	N	95	98	1			27
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4903	2	113	9	N	103	115	1			15
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5070	2	103	9	N	94	73	1			36
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4083	2	81	9	N	74	83	1			27
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3202	2	72	9	N	65	71	1			21
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	51	2	68	9	N	62	64	1			19

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	X	696	-0-	-0-	-0-	683	2	13	9	N	12	13	1			5
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	647	2	15	9	N	14	15	1			4
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	598	2	12	9	N	11	8	1			7
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	649	2	13	9	N	12	12	1			7
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	N	15	16	1			6
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	10	2	14	9	N	13	12	1			7

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3116	2	195	9	N	177	150	1			63
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3006	2	199	9	N	181	166	1			78
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	2946	2	261	9	N	237	227	1			88
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2656	2	167	9	N	152	197	1			43
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2925	2	217	9	N	197	168	1			72
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2779	2	231	9	N	210	222	1			60

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	256	-0-	-1015	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	37	-0-	-1065	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1407	-0-	-14	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	600	1	3332	2	N	-0-					-0-
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	620	1	3244	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3271	-0-	-232	-0-	620	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2715	-0-	-562	-0-	580	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	500	1	2688	2	N	-0-					-0-
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	600	1	3165	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	656	2	13	9	N	12	13	1			3
12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	641	2	15	9	N	14	15	1			2
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	641	2	13	9	N	12	9	1			5
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	765	2	15	9	N	14	14	1			5
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	820	2	20	9	N	18	18	1			5
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	12	2	17	9	N	15	14	1			6

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	210	1	709	2	N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	217	1	814	2	N	-0-					-0-
01	930	N	815	-0-	-115	-0-	140	1	675	2	N	-0-					-0-
02	899	N	858	-0-	-41	-0-	203	1	655	2	N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	217	1	816	2	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	210	1	757	2	N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	N	9	8	1			6
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	N	15	15	1			6
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	282	2	17	9	N	15	15	1			6
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	320	2	15	9	N	14	10	1			10
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	549	2	25	9	N	23	22	1			11
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	8	2	20	9	N	18	18	1			11

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1161	2	23	9	N	21	22	1			5
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1117	2	26	9	N	24	26	1			3
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1046	2	21	9	N	19	15	1			7
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1121	2	23	9	N	21	20	1			8
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1277	2	29	9	N	26	27	1			7
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	17	2	25	9	N	23	21	1			9

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	810	1	1223	2	N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	824	1	1181	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	736	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	783	1	1198	2	N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	837	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	810	1	1236	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	897 195	1 9	4439	2	N	177	167	1			36
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	930 167	1 9	4256	2	N	152	138	1			50
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	870 213	1 9	3748	2	N	194	202	1			42
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	870 180	1 9	4161	2	N	164	156	1			50
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	915 179	1 9	4358	2	N	163	179	1			34
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	897 210	1 9	3655	2	N	191	182	1			43

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	311	1	502	2	N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	287	1	868	2	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	372	1	567	2	N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	378	1	830	2	N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	230	-0-	-1165	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1079	2	41	9	N	37	31	1			24
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1010	2	52	9	N	47	51	1			20
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	925	2	57	9	N	52	48	1			24
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1000	2	42	9	N	38	32	1			30
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1156	2	54	9	N	49	59	1			20
04	810	N	61	-0-	-749	-0-	17	2	44	9	N	40	34	1			26

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

11	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	7	1			2
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	8	1			1
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	1	1			1
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	416	2	9	9	N	8	6	1			3
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	435	2	9	9	N	8	9	1			2
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	N	8	7	1			3

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

11	2790	N	2569	-0-	-221	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	831	-0-	-1711	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2346	-0-	-148	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2351	-0-	-532	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1150	2	55	9	N	50	49	1			11
12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1015	2	65	9	N	59	49	1	1	3	20
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1149	2	68	9	N	62	57	1			25
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1007	2	56	9	N	51	46	1	1	8	29
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1278	2	70	9	N	64	71	1			22
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	18	2	62	9	N	56	57	1	1	8	20

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	130	1	764	2	N	-0-					-0-
01	651	N	506	-0-	-145	-0-	210	1	296	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	290	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	310	1	820	2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	140	1	894	2	N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	N	4	4	1			1
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3	2	1			2
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	N	4	4	1			2
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	N	4	4	1			2
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	279	2	4	9	N	4	5	1			1
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	258	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2549	N	1962	-0-	-587	-0-	133	1	1829	2	N	-0-					-0-
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	217	1	1648	2	N	-0-					-0-
01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	217	1	1812	2	N	-0-					-0-
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	203	1	2115	2	N	-0-					-0-
03	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	112	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	182	1	2760	2	N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	162	1	262	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	156	1	470	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	99	1	151	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
12	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1096	-0-	-224	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	940	-0-	-133	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3419	2	66	9	N	60	54	1			15
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3575	2	69	9	N	63	70	1			8
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3130	2	59	9	N	54	43	1			19
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3246	2	68	9	N	62	59	1			22
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3514	2	67	9	N	61	73	1			10
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3457	2	37	9	N	34	33	1			11

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

11	5340	X	4648	-0-	-692	-0-	4648	2			N	-0-					36
12	5518	X	4562	-0-	-956	-0-	4562	2			N	-0-					36
01	5518	X	4240	-0-	-1278	-0-	4240	2			N	-0-					36
02	5162	X	4260	-0-	-902	-0-	4260	2			N	-0-					36
03	5425	X	4446	-0-	-979	-0-	4446	2			N	-0-					36
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

11	1140	N	274	-0-	-866	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	740	-0-	-438	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15	9	N	14	12	1			4
12	222235	X	222235	-0-	-0-	-0-	222216	2	19	9	N	17	10	1	1	3	10
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	N	11	16	1			5
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1154	2	21	9	N	19	14	1	1	8	9
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1256	2	19	9	N	17	22	1			4
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	N	15	15	1	1	8	3

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

11	330	N	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	2	N	-0-					-0-
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	41	1	174	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	2	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	536	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1291	-0-	-359	-0-	1272	2	19	9	N	17	16	1			5
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1442	2	19	9	N	17	11	1			11
01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1204	2	14	9	N	13	18	1			6
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1300	2	22	9	N	20	16	1	1	8	9
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	N	20	25	1			4
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1118	2	15	9	N	14	14	1	1	8	3

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-					-0-
12	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	66	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	2	N	-0-					-0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	1379	2			N	-0-					21
12	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-					21
01	1550	N	1118	-0-	-432	-0-	1118	2			N	-0-					21
02	1334	N	1254	-0-	-80	-0-	1254	2			N	-0-					21
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					21
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					9
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					9
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					9
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	318	2			N	-0-					9
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					9
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3834	-0-	934	934	3834	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3225	-0-	125	1059	3225	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2296	-0-	-704	355	2296	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			-0-

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	N	5	5	1			1
12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7	4	1			4
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	188	2	7	9	N	6	8	1			2
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	2	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	121	X	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3	2	1			1
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	N	8	7	1			2
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	N	4	5	1			1
03	135	X	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	706	2	13	9	N	12	13	1			3
12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9	N	15	16	1			2
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	648	2	13	9	N	12	9	1			5
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	658	2	12	9	N	11	12	1			4
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	738	2	18	9	N	16	16	1			4
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	11	2	15	9	N	14	13	1			5

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1256	2	24	9	N	22	20	1			9
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	449	2	14	9	N	13	17	1			5
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1524	2	28	9	N	25	16	1			14
02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1114	2	22	9	N	20	23	1			11
03	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1104	2	25	9	N	23	24	1			10
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1032	2	20	9	N	18	18	1			10

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	998	2	20	9	N	18	17	1			4
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10	12	1			2
01	975	X	975	-0-	-0-	-0-	954	2	21	9	N	19	14	1			7
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	908	2	19	9	N	17	18	1			6
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	943	2	22	9	N	20	20	1			6
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1101	2	21	9	N	19	18	1			7

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1746	2	98	9	N	89	73	1			24
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2339	2	162	9	N	147	136	1			35
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2380	2	162	9	N	147	144	1			38
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1342	2	91	9	N	83	110	1			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3188	2	182	9	N	165	126	1			39

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3178	2	525	9	N	477	426	1			179
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3245	2	486	9	N	442	333	1			288
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3164	2	620	9	N	564	596	1			256
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3035	2	273	9	N	248	416	1			88
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2603	2	463	9	N	421	405	1			104
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3111	2	474	9	N	431	316	1			219

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1374	2	63	9	N	57	52	1			23
12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1437	2	92	9	N	84	78	1			29
01	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1338	2	105	9	N	95	80	1			44
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1288	2	88	9	N	80	100	1			24
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1294	2	91	9	N	83	94	1			13
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1306	2	65	9	N	59	36	1			36

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1112	2	51	9	N	46	42	1			18
12	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1156	2	73	9	N	66	62	1			22
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	893	2	70	9	N	64	57	1			29
02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1037	2	72	9	N	65	75	1			19
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1081	2	73	9	N	66	75	1			10
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1092	2	55	9	N	50	30	1			30

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	231	2	3	9	N	3	3	1			1
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	239	2	3	9	N	3	2	1			2
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	244	2	2	9	N	2	3	1			1
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	211	2	4	9	N	4	3	1			2
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	223	2	3	9	N	3	4	1			1
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	199	2	1	9	N	1	2	1			-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1600	2	34	9	N	31	31	1			7
12	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	1486	2	46	9	N	42	28	1	1	3	20
01	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1519	2	56	9	N	51	48	1			23
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1528	2	46	9	N	42	40	1	1	8	24
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1698	2	46	9	N	42	49	1			17
04	1530	N	66	-0-	-1464	-0-	24	2	42	9	N	38	41	1	1	8	13

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1167	2	53	9	N	48	44	1			19
12	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1210	2	76	9	N	69	65	1			23
01	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1042	2	86	9	N	78	69	1			32
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1096	2	75	9	N	68	81	1			19
03	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1063	2	73	9	N	66	75	1			10
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1100	2	55	9	N	50	30	1			30

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5	5	1			1
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	6	6	1			1
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4	4	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	896	2	56	9	N	51	43	1			18
12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	879	2	59	9	N	54	49	1			23
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	874	2	78	9	N	71	68	1			26
02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	776	2	50	9	N	45	58	1			13
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	923	2	67	9	N	61	51	1			23
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	804	2	66	9	N	60	66	1			17

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	826	2	12	9	N	11	10	1			3
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	N	12	7	1			8
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	N	8	12	1			4
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	819	2	15	9	N	14	11	1	1	8	6
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	11	9	N	10	14	1			2
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	793	2	10	9	N	9	9	1			2

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	123	2	2	9	N	2	1	1			1
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1			1
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			1
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	N	1	1	1			-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1221	2	90	9	N	82	97	1			8
12	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1132	2	149	9	N	135	110	1			33
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	949	2	151	9	N	137	130	1			40
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	927	2	55	9	N	50	75	1			15
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1067	2	125	9	N	114	109	1			20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	80	1			40

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1748	2	132	9	N	120	155	1			13
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1651	2	215	9	N	195	162	1			46
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1133	2	178	9	N	162	165	1			43
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1085	2	80	9	N	73	111	1			5
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	767	2	88	9	N	80	70	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	111	1			57

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	4803	2	789	9	N	717	641	1			265
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2957	2	476	9	N	433	410	1			288
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	2764	2	531	9	N	483	535	1			236
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4114	2	409	9	N	372	505	1			103
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4192	2	735	9	N	668	621	1			150
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	4693	2	719	9	N	654	482	1			322

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1427	2	66	9	N	60	54	1			21
12	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1499	2	94	9	N	85	81	1			25
01	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1402	2	112	9	N	102	86	1			41
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1454	2	117	9	N	106	103	1			44
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1425	2	103	9	N	94	128	1			10
04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1404	2	175	9	N	159	147	1			22

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	1957	2	89	9	N	81	74	1			31
12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2052	2	129	9	N	117	110	1			38
01	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1697	2	134	9	N	122	102	1			58
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1837	2	127	9	N	115	140	1			33
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1829	2	123	9	N	112	128	1			17
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2067	2	103	9	N	94	56	1			55

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	N	9	9	1			1
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	296	2	10	9	N	9	8	1			2
01	247	X	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	N	11	10	1			3
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	N	7	9	1			1
03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4	4	1			1
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	253	2	11	9	N	10	9	1			2

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1739	2	79	9	N	72	66	1			28
12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1691	2	103	9	N	94	89	1			33
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1649	2	125	9	N	114	93	1			54
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1741	2	135	9	N	123	128	1			49
03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1648	2	125	9	N	114	149	1			14
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1420	2	73	9	N	66	44	1			36

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1214	-0-	-120	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	720	2	15	9	N	14	14	1			3
12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	621	2	22	9	N	20	13	1			10
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	611	2	22	9	N	20	21	1			9
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	610	2	18	9	N	16	17	1			8
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	18	19	1			7
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	9	2	15	9	N	14	17	1			4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	749	-0-	-901	-0-	732	2	17	9	N	15	16	1			3
12	1271	N	767	-0-	-504	-0-	743	2	24	9	N	22	15	1			10
01	1054	N	78	-0-	-976	-0-	74	2	4	9	N	4	13	1			1
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	859	2	31	9	N	28	27	1			4
12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	404	2	12	9	N	11	12	1			3
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	414	2	20	9	N	18	17	1			4
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	N	6	10	1			-0-
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12	11	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			2

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1349	-0-	-31	-0-	1319	2	30	9	N	27	26	1			6
12	1240	X	1008	-0-	-232	-0-	975	2	33	9	N	30	23	1			13
01	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1637	2	29	9	N	26	27	1			12
02	1305	X	743	-0-	-562	-0-	722	2	21	9	N	19	20	1	1	8	10
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	N	22	23	1			9
04	1380	N	46	-0-	-1334	-0-	25	2	21	9	N	19	21	1			7

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	2998	2	185	9	N	168	144	1			59
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2835	2	188	9	N	171	158	1			72
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2648	2	238	9	N	216	208	1			80
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2401	2	152	9	N	138	179	1			39
03	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1823	2	123	9	N	112	106	1			45
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1754	2	139	9	N	126	134	1			37

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3270	2	119	9	N	108	103	1			15
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3700	2	120	9	N	109	94	1			30
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3536	2	173	9	N	157	149	1			38
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3435	2	122	9	N	111	118	1			31
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3329	2	94	9	N	85	105	1			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	113	1			19

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	23	-0-	-1620	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	61	-0-	-1229	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	390	1	3170	2	N	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	403	1	3160	2	N	-0-					-0-
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	304	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	341	1	2751	2	N	-0-					-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	403	1	3148	2	N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	390	1	2932	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	724	-0-	-236	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	696	N	535	-0-	-161	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	870	1	1661	2	N	-0-					-0-
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	859	1	1860	2	N	-0-					-0-
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	517	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	753	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	899	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	870	1	2383	2	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	784	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	750	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	778	1	908	2	N	-0-					-0-
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	761	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	886	1	982	2	N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	666	1	720	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	135	1	596	2	N	-0-					-0-
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	135	1	618	2	N	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	118	1	772	2	N	-0-					-0-
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	123	1	608	2	N	-0-					-0-
03	773	X	773	-0-	-0-	-0-	139	1	634	2	N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	135	1	599	2	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	180	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	186	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	2	N	-0-					-0-
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	158	1	1029	2	N	-0-					-0-
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	178	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	156	1	1016	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	390	1	1232	2	N	-0-					-0-
12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	403	1	1318	2	N	-0-					-0-
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	403	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	377	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	390	1	1300	2	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	X	662	-0-	-0-	-0-	360	1	302	2	N	-0-					-0-
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	372	1	315	2	N	-0-					-0-
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	372	1	166	2	N	-0-					-0-
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	348	1	302	2	N	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	372	1	323	2	N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	360	1	309	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	379	1	529	2	N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	403	1	610	2	N	-0-					-0-
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	403	1	540	2	N	-0-					-0-
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	377	1	502	2	N	-0-					-0-
03	895	X	895	-0-	-0-	-0-	388	1	507	2	N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	390	1	508	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	300	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	310	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	310	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	290	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	310	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	1356	2	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	174	1	328	2	N	-0-					-0-
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	91	1	168	2	N	-0-					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	68	1	120	2	N	-0-					-0-
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	153	1	275	2	N	-0-					-0-
03	438	X	438	-0-	-0-	-0-	159	1	279	2	N	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	176	1	356	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	270	1	974	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	178	1	378	2	N	-0-					-0-
12	569	X	569	-0-	-0-	-0-	184	1	385	2	N	-0-					-0-
01	506	X	506	-0-	-0-	-0-	175	1	331	2	N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	171	1	324	2	N	-0-					-0-
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	169	1	357	2	N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	180	1	318	2	N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	638	2	15	9	N	14	13	1			3
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	540	2	19	9	N	17	11	1			9
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16	18	1			7
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	472	2	14	9	N	13	13	1			7
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1248	2	18	9	N	16	17	1			6
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	16	2	13	9	N	12	14	1			4

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
01	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	22	-0-	-629	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	580	N	428	-0-	-152	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	898	-0-	-559	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	725	-0-	-639	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	611	-0-	-636	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3722	-0-	-525	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3638	-0-	-741	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3491	-0-	-1190	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3592	-0-	-938	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1675	2	33	9	N	30	27	1			7
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	2	26	9	N	24	28	1			3
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	N	12	11	1			4
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1052	2	36	9	N	33	23	1			14
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2911	2	52	9	N	47	54	1			7
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18	9	N	16	18	1			5

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5622	-0-	-858	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5627	-0-	-1069	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	3618	-0-	-3078	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	4989	-0-	-1275	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5234	-0-	-563	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5076	-0-	-534	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2217	-0-	-16	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

11	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	841	N	783	-0-	-58	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2312	-0-	-416	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	1805	-0-	-747	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2091	-0-	-637	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	725	N	701	-0-	-24	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	368	1	1177	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	345	1	874	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	333	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1227	-0-	-194	-0-	377	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	403	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	390	1	929	2	N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

11	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	390	1	1551	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1830	-0-	-309	-0-	403	1	1427	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	403	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1796	-0-	-89	-0-	377	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	170	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	182	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	196	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1527	-0-	-126	-0-	197	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	192	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	186	1	1282	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	390	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	403	1	1650	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	377	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1814	-0-	-100	-0-	360	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	403	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	389	1	1587	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1340	-0-	-255	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	390	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	396	1	1232	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	303	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1328	-0-	-209	-0-	249	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	403	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	384	1	1192	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1181	-0-	-649	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1542	-0-	-349	-0-	206	1	1336	2	N	-0-					-0-
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	229	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	180	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	240	1	1954	2	N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	246	1	2298	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1380	-0-	-300	-0-	390	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	403	1	1080	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	403	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	377	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	403	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	390	1	1120	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1659	-0-	-387	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1462	-0-	-553	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1616	-0-	-269	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1680	-0-	-335	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2497	-0-	-353	-0-	600	1	1897	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	620	1	1892	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	594	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2200	-0-	-323	-0-	548	1	1652	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	620	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	600	1	1805	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3145	-0-	145	650	600	1	2545	2	N	-0-					-0-
12	3814	X	3164	-0-	-650	-0-	620	1	2544	2	N	-0-					-0-
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	578	1	2244	2	N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	580	1	2498	2	N	-0-					-0-
*03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	986	N	933	-0-	-53	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1480	-0-	-173	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1774	-0-	-169	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	480	1	695	2	N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	487	1	789	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	419	1	613	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1029	-0-	-102	-0-	409	1	620	2	N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	496	1	767	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	466	1	703	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1134	-0-	-171	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2126	-0-	-124	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2111	-0-	-214	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1751	-0-	-543	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	1923	-0-	-194	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1922	-0-	-341	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	138	1	405	2	N	-0-					-0-
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	98	1	279	2	N	-0-					-0-
02	493	N	339	-0-	-154	-0-	83	1	256	2	N	-0-					-0-
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	128	1	360	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	154	1	436	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3298	-0-	-1022	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3418	-0-	-1046	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2608	-0-	-1701	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	2590	-0-	-1412	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2695	-0-	-1366	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	900	N	594	-0-	-306	-0-	594	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	497	-0-	-433	-0-	53	1	444	2	N	-0-					-0-
12	961	N	662	-0-	-299	-0-	69	1	593	2	N	-0-					-0-
01	713	N	546	-0-	-167	-0-	58	1	488	2	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	499	2	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	76	1	592	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2123	-0-	-1597	-0-	96	1	2027	2	N	-0-					-0-
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	57	1	3776	2	N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	58	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2937	-0-	-340	-0-	56	1	2881	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	56	1	3450	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1954	-0-	-1376	-0-	89	1	1865	2	N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	50	1	3265	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	49	1	2981	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2652	-0-	-190	-0-	50	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	49	1	3032	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2057	-0-	-1393	-0-	93	1	1964	2	N	-0-			-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	53	1	3526	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	61	1	3659	2	N	-0-			-0-
02	3016	X	2780	-0-	-236	-0-	53	1	2727	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	54	1	3350	2	N	-0-			-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	776	-0-	-1024	-0-	776	2			N	-0-			-0-
12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
01	1767	X	1104	-0-	-663	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
02	1653	X	725	-0-	-928	-0-	725	2			N	-0-			-0-
03	1922	X	869	-0-	-1053	-0-	869	2			N	-0-			-0-
04	1860	X	1107	-0-	-753	-0-	1107	2			N	-0-			-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	113	-0-	-1477	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
01	992	N	488	-0-	-504	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	940	-0-	-440	-0-	940	2			N	-0-			-0-
12	1922	X	1430	-0-	-492	-0-	144	1	1286	2	N	-0-			-0-
01	1271	X	846	-0-	-425	-0-	162	1	684	2	N	-0-			-0-
02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	129	1	1075	2	N	-0-			-0-
03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	161	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	N	-0-			-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-			-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-			-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-			-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	639	-0-	-321	-0-	639	2			N	-0-			-0-
12	961	N	475	-0-	-486	-0-	475	2			N	-0-			-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2827	N	2803	-0-	-24	-0-	2803	2			N	-0-			-0-
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1996	-0-	-854	-0-	91	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	52	1	3413	2	N	-0-			-0-
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	53	1	3177	2	N	-0-			-0-
02	2755	X	2645	-0-	-110	-0-	50	1	2595	2	N	-0-			-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	50	1	3093	2	N	-0-			-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1592	-0-	-1228	-0-	72	1	1520	2	N	-0-			-0-
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	40	1	2641	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	41	1	2453	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2063	-0-	-373	-0-	39	1	2024	2	N	-0-			-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	56	1	3356	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2400	-0-	-180	-0-	38	1	2362	2	N	-0-			-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2512	-0-	-578	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	2851	-0-	-838	-0-	287	1	2564	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	1374	-0-	-1633	-0-	263	1	1111	2	N	-0-			-0-
02	2726	X	2505	-0-	-221	-0-	269	1	2236	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	267	1	2135	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	243	1	2509	2	N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2414	-0-	-676	-0-	684	1	1730	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	899	1	2261	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	899	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	2829	-0-	-216	-0-	841	1	1988	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	899	1	2171	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2725	-0-	-335	-0-	842	1	1883	2	N	-0-			-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	1061	-0-	-613	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
02	2349	N	1156	-0-	-1193	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
03	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	390	1	1038	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	399	1	1071	2	N	-0-			-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	392	1	1174	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1297	-0-	-95	-0-	360	1	937	2	N	-0-			-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	403	1	1065	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	390	1	1010	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	390	1	1048	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	403	1	1065	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	403	1	930	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1374	-0-	-18	-0-	377	1	997	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	403	1	1013	2	N	-0-			-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	390	1	1001	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	464	-0-	-916	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	811	-0-	-584	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1036	-0-	-545	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	1387	-0-	-904	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	870	1	1891	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	897	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2072	-0-	-656	-0-	700	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2393	-0-	-159	-0-	819	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2570	-0-	-158	-0-	889	1	1681	2	N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	870	1	1567	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

11	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1509	-0-	-260	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

BURNETT ST WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1286	-0-	-164	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1227	-0-	-385	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1448	-0-	-118	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2302	-0-	-278	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	1386	-0-	-1280	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	1700	-0-	-533	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	870	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	899	1	1159	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	899	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1846	-0-	-68	-0-	841	1	1005	2	N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	899	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	870	1	1172	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	390	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	403	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1492	-0-	-337	-0-	403	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	377	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	395	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	390	1	1385	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1402	-0-	-338	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1289	-0-	-540	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2372	-0-	-118	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	1696	-0-	-885	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2336	-0-	-268	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2363	-0-	-7	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	290	N	204	-0-	-86	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	962	-0-	-238	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	977	-0-	-263	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	971	-0-	-269	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	928	N	898	-0-	-30	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1028	-0-	-219	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	849	-0-	-201	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1	-0-	-2039	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1873	-0-	-328	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	652	-0-	-479	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	348	N	277	-0-	-71	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	481	-0-	-359	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	870	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2570	-0-	-282	-0-	899	1	1671	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2599	-0-	-222	-0-	899	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	2494	N	2407	-0-	-87	-0-	841	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	899	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	870	1	1663	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1902	-0-	-1608	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2520	-0-	-1107	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2468	-0-	-1159	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2565	-0-	-828	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2658	-0-	-721	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3574	-0-	-566	-0-	837	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3531	-0-	-747	-0-	899	1	2632	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3173	-0-	-1105	-0-	899	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3447	-0-	-468	-0-	841	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	899	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	870	1	2929	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1670	-0-	-273	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1717	-0-	-313	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1271	-0-	-643	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	957	N	822	-0-	-135	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1988	-0-	-158	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2996	-0-	-484	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3074	-0-	-286	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 2727 PERF. 2296 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2221 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1190	-0-	-453	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2105	-0-	-561	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1872	-0-	-391	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	2088	X	979	-0-	-1109	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1610	-0-	-529	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	270	1	2337	2	N	-0-					-0-
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	279	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	598	-0-	-2068	-0-	72	1	526	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	18	-0-	-2505	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1586	-0-	-484	-0-	336	1	1250	2	N	-0-					-0-
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	372	1	2109	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	1995	-0-	-485	-0-	330	1	1665	2	N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	294	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2042	-0-	-438	-0-	360	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	360	1	1664	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2802	-0-	-918	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2524	-0-	-956	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2800	-0-	-920	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2636	-0-	-484	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2670	-0-	-240	-0-	335	1	2335	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	366	1	2273	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2601	-0-	-561	-0-	366	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1811	-0-	-1147	-0-	258	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	372	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	342	1	2012	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	270	1	2116	2	N	-0-					-0-
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	279	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	279	1	2147	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2094	-0-	-748	-0-	216	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	279	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	270	1	2229	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	963	-0-	-246	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	944	-0-	-216	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	2996	-0-	-2044	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	2204	-0-	-3004	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	3132	X	2502	-0-	-630	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4485	-0-	-1455	-0-	237	1	4248	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	4159	-0-	-1979	-0-	265	1	3894	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3832	-0-	-632	-0-	226	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3680	-0-	-670	-0-	184	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4482	-0-	-168	-0-	225	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4325	-0-	-175	-0-	258	1	4067	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. 'W' WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2187	-0-	-3	-0-	200	1	1987	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1207	-0-	-1180	-0-	86	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	241	1	2561	2	N	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	261	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	253	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2414	-0-	-286	-0-	235	1	2179	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2846	-0-	-574	-0-	268	1	2578	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2676	-0-	-858	-0-	261	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2434	-0-	-1100	-0-	223	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2537	-0-	-537	-0-	229	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2811	-0-	-475	-0-	279	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	270	1	2332	2	N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	270	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	279	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	713	-0-	-2480	-0-	81	1	632	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	201	-0-	-2786	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	225	1	3078	2	N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	270	1	2684	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	634	-0-	-2156	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	830	-0-	-1780	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2358	-0-	-102	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	4133	-0-	-3937	-0-	270	1	3863	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	2835	-0-	-5504	-0-	279	1	2556	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	279	-0-	-4402	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	4379	X	2972	-0-	-1407	-0-	261	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	279	1	4488	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4130	-0-	-10	-0-	270	1	3860	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2843	-0-	-474	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2226	-0-	-877	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	270	1	2873	2	N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	279	1	2840	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	994	-0-	-2540	-0-	279	1	715	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	1059	-0-	-2247	-0-	261	1	798	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	279	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	270	1	2503	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	270	1	2283	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	279	1	2266	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	1967	-0-	-792	-0-	279	1	1688	2	N	-0-			-0-
02	2581	X	2284	-0-	-297	-0-	245	1	2039	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	279	1	2367	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2465	-0-	-85	-0-	270	1	2195	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
02	1392	N	1363	-0-	-29	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-			-0-
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-			-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
02	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-			-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4542	-0-	-408	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	4563	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	3781	-0-	-1241	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
02	4640	X	3566	-0-	-1074	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	3937	-0-	-930	-0-	3937	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	3818	-0-	-712	-0-	3818	2			N	-0-			-0-

FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2715	-0-	-1155	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
12	3999	X	2390	-0-	-1609	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
02	2842	X	2434	-0-	-408	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
04	2730	X	2557	-0-	-173	-0-	2557	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-			-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	1670	-0-	-1616	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
02	3074	X	2594	-0-	-480	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	2541	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2790	-0-	-240	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2226	-0-	-645	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2926	-0-	-515	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2749	-0-	-692	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2673	-0-	-430	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3117	-0-	-541	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2927	-0-	-379	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1493	-0-	-1207	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1465	-0-	-674	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	973	-0-	-1166	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	1721	-0-	-48	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	842	-0-	-328	-0-	842	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	352	1	1177	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	372	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1316	-0-	-389	-0-	333	1	983	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1340	-0-	-139	-0-	335	1	1005	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	368	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	360	1	1156	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	360	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	372	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	341	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1235	-0-	-215	-0-	305	1	930	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	325	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	339	1	1041	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	2187	-0-	-3633	-0-	360	1	1827	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	2180	-0-	-3834	-0-	372	1	1808	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2170	-0-	-589	-0-	372	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2017	-0-	-419	-0-	348	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	372	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2108	-0-	-82	-0-	360	1	1748	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	1944	-0-	-3246	-0-	360	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	1947	-0-	-3416	-0-	372	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1775	-0-	-798	-0-	372	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	1628	-0-	-460	-0-	348	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1873	-0-	-266	-0-	372	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1682	-0-	-268	-0-	360	1	1322	2	N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	33	-0-	-117	-0-	15	1	18	9	N	16	19	1			8
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	N	29	23	1			14
							32	9									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	N	21	24	1			11
							23	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	N	16	17	1			10
							18	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	N	19	22	1			7
							21	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	18	14	1			11
							20	9									

SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2322	-0-	-258	-0-	360	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2294	-0-	-310	-0-	372	1	1922	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2083	-0-	-521	-0-	372	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2027	-0-	-380	-0-	348	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	372	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2117	-0-	-193	-0-	360	1	1757	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	775	N	535	-0-	-240	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	609	N	500	-0-	-109	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	360	1	2090	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	372	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	372	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	1941	-0-	-437	-0-	348	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	372	1	1861	2	N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	360	1	1751	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	349	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	372	1	1436	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1523	-0-	-368	-0-	358	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1358	-0-	-295	-0-	332	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1216	-0-	-582	-0-	367	1	849	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	360	1	1005	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1738	-0-	-242	-0-	360	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	372	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	372	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1552	-0-	-130	-0-	348	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	372	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7B RRCID -> 292062 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	348	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	372	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	372	1	1684	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1910	-0-	-149	-0-	344	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	372	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	360	1	1674	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25B RRCID -> 292063 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2158 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	360	1	2681	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	372	1	2898	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	372	1	2444	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2840	-0-	-118	-0-	348	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3096	-0-	-159	-0-	372	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	360	1	2587	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21B RRCID -> 292084 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2345 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1890	-0-	-120	-0-	360	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	372	1	1588	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	372	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	348	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	372	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	360	1	1905	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 7 RRCID -> 292145 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2474 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1116	-0-	-1734	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1918	-0-	-159	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1734	-0-	-209	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 8 RRCID -> 292163 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2916 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2476	-0-	-134	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2363	-0-	-334	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2266	-0-	-199	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2342	-0-	-262	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2355	-0-	-135	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1314	-0-	-78	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804

11	2430	N	2179	-0-	-251	-0-	342	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	372	1	1860	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1895	-0-	-523	-0-	336	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1971	-0-	-146	-0-	335	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	372	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	358	1	1759	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070

11	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	360	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	372	1	1735	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	372	1	1930	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1986	-0-	-102	-0-	348	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	372	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	360	1	1720	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000

11	2010	N	1742	-0-	-268	-0-	360	1	1382	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	372	1	1411	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1330	-0-	-623	-0-	372	1	958	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	348	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1146	-0-	-652	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922

11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	326	1	1289	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	360	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	313	1	1207	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1484	-0-	-82	-0-	317	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	372	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	360	1	1237	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139

11	3510	X	3097	-0-	-413	-0-	360	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	372	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	372	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2744	-0-	-243	-0-	348	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	372	1	2709	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	360	1	2449	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850

11	3480	X	3232	-0-	-248	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2825	-0-	-597	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2404	-0-	-438	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2484	-0-	-554	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1139	-0-	-224	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72A RRCID -> 292265 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2254 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2080	-0-	-1330	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	1689	-0-	-1501	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2839	-0-	-571	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1D RRCID -> 292266 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2248 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2125	-0-	-417	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	1850	-0-	-441	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	279	-0-	-4251	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	2635	-0-	-2046	-0-	270	1	2365	2	N	-0-					-0-
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	366	1	2844	2	N	-0-					-0-
02	1653	X	1485	-0-	-168	-0-	180	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	342	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2648	-0-	-472	-0-	354	1	2294	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 6D RRCID -> 292294 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2239 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2536	-0-	-6	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2315	-0-	-506	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2108	-0-	-531	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2391	-0-	-430	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2315	-0-	-175	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 292321 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2978	-0-	-370	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2606	-0-	-526	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2780	-0-	-568	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2874	-0-	-186	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 29A RRCID -> 292322 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2410 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	1799	-0-	-3241	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	1784	-0-	-3424	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1619	-0-	-365	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1578	-0-	-249	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1639	-0-	-161	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 14A RRCID -> 292332 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 3150

11	2421	N	2170	-0-	-251	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1926	-0-	-829	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1814	-0-	-376	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 229B RRCID -> 292336 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 3320

11	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	730	-0-	-1161	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16B RRCID -> 292388 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2408 - 3218

11	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2303	-0-	-1045	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2056	-0-	-1076	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2420	-0-	-928	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2434	-0-	-236	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234C RRCID -> 292394 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2813 - 3360

11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	760	-0-	-2712	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2133	-0-	-1115	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271D RRCID -> 292403 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2758 - 3325

11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1305	-0-	-2756	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	1881	-0-	-1918	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 3320

11	3030	X	2321	-0-	-709	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2375	-0-	-291	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	785	-0-	-1881	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	178	-0-	-2432	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOSTER WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050

11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2922	-0-	-703	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050

11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2403	-0-	-381	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2539	-0-	-191	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900

11	3270	X	1793	-0-	-1477	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1953	-0-	-1426	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1590	-0-	-611	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1436	-0-	-507	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1515	-0-	-375	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750

11	2430	X	2241	-0-	-189	-0-	390	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	398	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	403	1	1704	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2187	-0-	-75	-0-	377	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	403	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2181	-0-	-69	-0-	381	1	1800	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000

11	2670	X	2283	-0-	-387	-0-	373	1	1910	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2054	-0-	-705	-0-	400	1	1654	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1768	-0-	-991	-0-	317	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2098	-0-	-483	-0-	377	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2226	-0-	-409	-0-	403	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	390	1	1951	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800

11	2430	X	1637	-0-	-793	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	609	N	545	-0-	-64	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2879	-0-	-166	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3014	-0-	-286	-0-	390	1	2624	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	401	1	2637	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	403	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2715	-0-	-301	-0-	377	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	390	1	1965	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	402	1	1938	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2089	-0-	-484	-0-	403	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1525	-0-	-911	-0-	16	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1908	-0-	-696	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	360	1	1004	2	N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	372	1	949	2	N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	372	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1228	-0-	-77	-0-	348	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER -A- WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	360	1	2398	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	372	1	2412	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	372	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2423	-0-	-332	-0-	348	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	390	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	403	1	1570	2	N	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	403	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1655	-0-	-259	-0-	361	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 39A RRCID -> 293103 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2115 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1044	-0-	-145	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 8C RRCID -> 293148 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2377 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	360	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	372	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	372	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2136	-0-	-474	-0-	348	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 26A RRCID -> 293151 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2320 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4430	-0-	-460	-0-	360	1	4070	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4512	-0-	-355	-0-	372	1	4140	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4197	-0-	-670	-0-	372	1	3825	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3889	-0-	-403	-0-	348	1	3541	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 8B RRCID -> 293152 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2379 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	360	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	372	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	372	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2007	-0-	-81	-0-	348	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 7C RRCID -> 293169 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2333 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2946	-0-	-354	-0-	360	1	2586	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	372	1	2574	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	372	1	2636	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2478	-0-	-567	-0-	348	1	2130	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED MS WELL #: 23 RRCID -> 293170 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2392 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	360	1	3798	2	N	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	372	1	4397	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	372	1	3578	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3787	-0-	-302	-0-	348	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED F WELL #: 20C RRCID -> 293192 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2304 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	360	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	372	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	372	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	348	1	1160	2	N	-0-					-0-
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON T WELL #: 63A RRCID -> 293277 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2534 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	353	1	1725	2	N	-0-			-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	372	1	1871	2	N	-0-			-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	264	1	1545	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1791	-0-	-210	-0-	325	1	1466	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1920	-0-	-312	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

JESTER WELL #: 18D RRCID -> 293303 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2496 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	360	1	3294	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	352	1	3194	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3249	-0-	-409	-0-	277	1	2972	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	3091	-0-	-447	-0-	315	1	2776	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3533	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -A- WELL #: 21C RRCID -> 293329 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2296 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2609	-0-	-151	-0-	360	1	2249	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	372	1	2255	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	372	1	2110	2	N	-0-			-0-
02	2581	X	2187	-0-	-394	-0-	348	1	1839	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-

FEE WELL #: S 51B RRCID -> 293396 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2111 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEE WELL #: S 5 RRCID -> 293427 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2171 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
01	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
02	2726	X	2644	-0-	-82	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
03	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: S 11D RRCID -> 293473 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2207 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5647	-0-	-1343	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
12	6665	X	5705	-0-	-960	-0-	5705	2			N	-0-			-0-
01	6665	X	5072	-0-	-1593	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
02	5974	X	5107	-0-	-867	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5300	-0-	-683	-0-	5300	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: S 1A RRCID -> 293585 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2082 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
02	3074	X	2817	-0-	-257	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT T WELL #: 23A RRCID -> 293591 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2512 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	360	1	779	2	N	-0-			-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	372	1	834	2	N	-0-			-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	372	1	701	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	993	-0-	-109	-0-	329	1	664	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

BRENT T WELL #: 23B RRCID -> 293592 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2471 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2164	-0-	-896	-0-	277	1	1887	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	348	1	2446	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	372	1	2040	2	N	-0-			-0-
02	2726	X	2246	-0-	-480	-0-	266	1	1980	2	N	-0-			-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-			-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: S 2 RRCID -> 293621 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2118 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4356	-0-	-144	-0-	4356	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
02	4234	X	3982	-0-	-252	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	4392	-0-	-134	-0-	4392	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			-0-

JESTER WELL #: 18B RRCID -> 293628 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2546 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1974	-0-	-666	-0-	353	1	1621	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	372	1	1686	2	N	-0-			-0-
01	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	213	1	1332	2	N	-0-			-0-
02	1972	X	1719	-0-	-253	-0-	321	1	1398	2	N	-0-			-0-
03	2046	X	1932	-0-	-114	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: S 4 RRCID -> 293638 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2272 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3100	-0-	-320	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	2858	-0-	-552	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
02	3190	X	2861	-0-	-329	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: S 11BB RRCID -> 293646 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2226 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2661	-0-	-669	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
02	2784	X	2238	-0-	-546	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6749	-0-	-241	-0-	6749	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	6325	-0-	-650	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
01	6820	X	6171	-0-	-649	-0-	6171	2			N	-0-			-0-
02	6525	X	6137	-0-	-388	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
03	6975	X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JESTER WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1841	-0-	-289	-0-	360	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1601	-0-	-600	-0-	340	1	1261	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1527	-0-	-519	-0-	254	1	1273	2	N	-0-					-0-
02	1856	X	1599	-0-	-257	-0-	328	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: S 11A RRCID -> 293702 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2190 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2160	-0-	-754	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2155	-0-	-513	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2405	-0-	-416	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGANECKER WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1383	-0-	-1017	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1439	-0-	-1754	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1325	-0-	-1868	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	1218	-0-	-1769	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 2 RRCID -> 293896 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2080 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5555	-0-	-685	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5700	-0-	-128	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4687	-0-	-1389	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5085	-0-	-599	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5404	-0-	-455	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 58D RRCID -> 293905 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 58C RRCID -> 293982 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	986	N	914	-0-	-72	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 8 RRCID -> 294064 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2259 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	812	N	509	-0-	-303	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	806	N	539	-0-	-267	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 13 RRCID -> 294091 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 1988 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	464	N	222	-0-	-242	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: S 24D RRCID -> 294097 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2356 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: S 24C RRCID -> 294108 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2403 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: S 58D RRCID -> 294109 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2657 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 10 RRCID -> 294143 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3130 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	812	N	80	-0-	-732	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: S 20D RRCID -> 294166 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2845 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	580	N	538	-0-	-42	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: S 4 RRCID -> 294182 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2054 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 7 RRCID -> 294189 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2043 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3191	-0-	-409	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3222	-0-	-498	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2843	-0-	-815	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2763	-0-	-427	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3063	-0-	-316	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 207 RRCID -> 294200 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	756	2	17	9	N	15	13	1			8
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	811	2	15	9	N	14	16	1			6
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	8	1			6
02	754	N	575	-0-	-179	-0-	563	2	12	9	N	11	9	1			8
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	3	1			5
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5	4	1			6

SOUTH HERRING WELL #: 205 RRCID -> 294213 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1163	2	33	9	Y	30	20	1			10
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1274	2	25	9	Y	23	27	1			6
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1079	2	19	9	Y	17	15	1			8
02	1160	N	888	-0-	-272	-0-	870	2	18	9	Y	16	15	1			9
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	5	1			4
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	2	12	9	Y	11	9	1			6

ETHELYN WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	2589	-0-	-2511	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	65	1	4313	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3912	-0-	-490	-0-	64	1	3848	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3417	-0-	-701	-0-	65	1	3352	2	N	-0-					-0-
*03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	464	N	410	-0-	-54	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STAN WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2142	-0-	-2088	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	53	1	3465	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	58	1	3501	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	2783	-0-	-639	-0-	53	1	2730	2	N	-0-			-0-
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			-0-

ROREX WELL #: 232C RRCID -> 294574 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	1855	-0-	-1745	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	48	1	3171	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	51	1	3089	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	2509	-0-	-536	-0-	48	1	2461	2	N	-0-			-0-
*03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-

ROREX WELL #: 232A RRCID -> 294575 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2799 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2028	-0-	-1962	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	53	1	3490	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3373	-0-	-161	-0-	55	1	3318	2	N	-0-			-0-
02	3306	X	2673	-0-	-633	-0-	51	1	2622	2	N	-0-			-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			-0-

ROREX WELL #: 232D RRCID -> 294577 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2778 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1552	-0-	-1478	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
12	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	39	1	2600	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	39	1	2338	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	1897	-0-	-539	-0-	36	1	1861	2	N	-0-			-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-			-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

HENKEL WELL #: 241C RRCID -> 294578 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2668 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2298	-0-	-762	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
01	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	2764	-0-	-584	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-0-

HENKEL WELL #: 241B RRCID -> 294580 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2771 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
03	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

KELL WELL #: 242A RRCID -> 294595 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
03	2418	N	1750	-0-	-668	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOR WELL #: 243D RRCID -> 294603 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2714 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

KELL WELL #: 242B RRCID -> 294607 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2769 - 3150

11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1511	-0-	-504	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: 3B RRCID -> 294669 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2647 - 3050

11	1980	X	879	-0-	-1101	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1083	-0-	-1459	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	1818	-0-	-560	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1928	-0-	-645	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 15 RRCID -> 294672 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3144 - 3326

11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	493	-0-	-747	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	928	N	86	-0-	-842	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4A RRCID -> 294750 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2669 - 3102

11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	819	-0-	-824	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LOR WELL #: 243B RRCID -> 294843 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2761 - 3215

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1024	-0-	-805	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: 3D RRCID -> 294853 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2512 - 3004

11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1839	-0-	-703	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	732	-0-	-1934	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	870	-0-	-2320	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1071	-0-	-2339	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 294875 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2717 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2041	-0-	-192	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16C RRCID -> 294917 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2565 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1529	-0-	-66	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKEL WELL #: 241A RRCID -> 294942 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2675	-0-	-1075	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3175	-0-	-160	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3322	-0-	-832	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: 16B RRCID -> 294962 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2523 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1558	-0-	-385	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: 16A RRCID -> 294963 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2539 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	960	-0-	-55	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	793	-0-	-261	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHELYN WELL #: 272B RRCID -> 294968 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2758 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	2385	-0-	-2385	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	61	1	4023	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2698	-0-	-1332	-0-	44	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	1327	-0-	-2443	-0-	25	1	1302	2	N	-0-					-0-
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

PRISCILLA WELL #: 9D RRCID -> 295014 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2523 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STEM WELL #: 6D RRCID -> 295042 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2712 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2994	-0-	-602	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1446	-0-	-2150	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2777	-0-	-471	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 8B RRCID -> 295049 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2661 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1678	-0-	-692	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1830	-0-	-619	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	769	-0-	-1370	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	1421	-0-	-464	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1394	-0-	-435	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 8C RRCID -> 295050 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2565 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

PRISCILLA WELL #: 9A RRCID -> 295080 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2550 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGMACK WELL #: 7C RRCID -> 295081 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2680 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPSON WELL #: 3B RRCID -> 295091 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2615 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2356	-0-	-194	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2111	-0-	-180	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 8 RRCID -> 295092 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3026 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANGMACK WELL #: 7A RRCID -> 295110 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2671 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3425	-0-	-698	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3686	-0-	-171	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3564	-0-	-559	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 10 RRCID -> 295136 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2820 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	228	1	2104	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	389	-0-	-1351	-0-	46	1	343	2	N	-0-					-0-
03	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	291	1	2695	2	N	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	282	1	2250	2	N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 10A RRCID -> 295156 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2625 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

PRISCILLA WELL #: 9C RRCID -> 295267 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2500 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 295394 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3060 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1139	-0-	-504	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	1001	-0-	-536	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1156	-0-	-487	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1198	-0-	-392	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 21 RRCID -> 296152 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		2136	-0-	2136	3689	2136	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		2226	-0-	2226	5915	2226	2			N	-0-					-0-
01	7891	X	1976	-0-	-5915	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	1710	-0-	-929	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1717	-0-	-1104	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 14A RRCID -> 296182 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2146 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		1654	-0-	1654	1654	1654	2			N	-0-					-0-
02	9224	X	7570	-0-	-1654	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 15 RRCID -> 296316 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1949 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		719	-0-	719	748	719	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		1031	-0-	1031	1779	1031	2			N	-0-					-0-
01	2780	X	1001	-0-	-1779	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1189	X	747	-0-	-442	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	818	-0-	-453	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 11 RRCID -> 296340 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2054 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1	-0-	1	434	1	2			N	-0-					-0-
12	1254	X	820	-0-	-434	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	641	-0-	-1126	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	562	-0-	-1091	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	584	-0-	-1183	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 50B RRCID -> 296342 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2037 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		746	-0-	746	746	746	2			N	-0-					-0-
12	0		2951	-0-	2951	3697	2951	2			N	-0-					-0-
01	6707	X	3010	-0-	-3697	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	3063	-0-	-2534	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3197	-0-	-2786	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 51A RRCID -> 296582 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1966 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1274	-0-	1274	1274	1274	2			N	-0-					-0-
12	0		3875	-0-	3875	5149	3875	2			N	-0-					-0-
01	8407	X	3258	-0-	-5149	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3179	-0-	-1200	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3172	-0-	-1509	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 14 RRCID -> 296583 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 2565 PERF. 2034 - 2565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		708	-0-	708	708	708	2			N	-0-					-0-
01	1249	X	541	-0-	-708	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	1392	X	350	-0-	-1042	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	436	-0-	-1052	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 16C RRCID -> 296771 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2045 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		518	-0-	518	518	518	2			N	-0-					-0-
01	0		642	-0-	642	1160	642	2			N	-0-					-0-
02	0		1595	-0-	1595	2755	1595	2			N	-0-					-0-
03	0		1388	-0-	1388	4143	1388	2			N	-0-					-0-
04	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	1903					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 47B RRCID -> 296772 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2123 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		172	-0-	172	172	172	2			N	-0-					-0-
02	0		2215	-0-	2215	2387	2215	2			N	-0-					-0-
03	0		2590	-0-	2590	4977	2590	2			N	-0-					-0-
04	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	1785					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: S 13C RRCID -> 296827 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2031 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: S 12B RRCID -> 296841 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2056 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: S 49D RRCID -> 296842 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2052 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: S 12 RRCID -> 296880 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2095 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
01	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
12	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
01	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

11	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	903	-0-	-461	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	39	-0-	-1179	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2023

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2024 - WELL PLUGGED 2/7/2024

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2024 - WELL PLUGGED 2/21/2024

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023 - WELL PLUGGED 12/11/23

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2023

6A PRODUCTION 953900
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	B -0-	37	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	B -0-	32	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	B -0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	B -0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0-	B -0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	B -0-	17	3			N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	B -0-	21	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	B -0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	B -0-	13	3			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	B -0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	14	-0-	-17	B -0-	14	3			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	B -0-					N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	25	-0-	-35	B -0-	25	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	B -0-	39	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	B -0-	36	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	B -0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0-	B -0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	B -0-	5	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

11	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

11	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	406	N	326	-0-	-80	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	10	-0-	-424	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	248	N	83	-0-	-165	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	203	N	140	-0-	-63	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	62	-0-	-155	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	575	N	526	-0-	-49	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	535	N	41	-0-	-494	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	261	N	104	-0-	-157	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	174	N	76	-0-	-98	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

11	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
12	465	N	391	-0-	-74	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
01	868	N	119	-0-	-749	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

11	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

11	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	744	N	702	-0-	-42 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	276	-0-	-84 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	372	N	138	-0-	-234 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	310	N	218	-0-	-92 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	290	2	10	9	N	9	9	1			1
12	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	296	2	10	9	N	9	8	1			2
01	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	275	2	13	9	N	12	11	1			3
02	290	N	280	-0-	-10 B	-0-	271	2	9	9	N	8	10	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	202	-0-	-108 B	-0-	194	2	8	9	N	7	6	1			2
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	290	2	12	9	N	11	11	1			2

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	116	N	72	-0-	-44 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	646	-0-	-74 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	744	N	666	-0-	-78 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	638	N	609	-0-	-29 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	174	N	151	-0-	-23	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	496	N	438	-0-	-58	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	493	N	380	-0-	-113	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32	B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	899	N	827	-0-	-72	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	371	-0-	-19	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	348	N	345	-0-	-3	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	405	-0-	-29	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1006	-0-	-67	B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1117	-0-	-30	B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	836	-0-	-94	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	899	N	848	-0-	-51	B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	868	N	866	-0-	-2	B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	116	N	32	-0-	-84	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2023 - WELL PLUGGED 11/14/23

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	721	-0-	-23	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1001	-0-	-14	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1067	-0-	-18	B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	867	-0-	867	B	867	867	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

11	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	806	N	749	-0-	-57	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	837	N	629	-0-	-208	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	783	N	499	-0-	-284	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	699	-0-	-45	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	600	N	454	-0-	-146	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

11	660	N	643	-0-	-17	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	682	N	627	-0-	-55	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	609	N	607	-0-	-2	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

11	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	300	N	196	-0-	-104	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

11	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	505	-0-	-95 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	493	N	484	-0-	-9 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	377	N	340	-0-	-37 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	464	N	443	-0-	-21 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1265	-0-	-25	B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1311	-0-	-22	B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1287	-0-	-15	B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1203	-0-	-15	B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1288	-0-	-14	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1248	-0-	-12	B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

11	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	174	N	168	-0-	-6	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

11	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	696	N	666	-0-	-30	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	740	-0-	-4	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

11	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	145	N	84	-0-	-61	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

11	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	137	2	10	9	N	9	12	1			1
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	131	2	18	9	N	16	13	1			4
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	128	2	20	9	N	18	16	1			6
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	121	2	7	9	N	6	10	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	127	2	13	9	N	12	12	1			2
04	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	735	2	14	9	N	13	10	1			5

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	85	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	75	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	78	2	2	9	N	2	1	1			1
02	87	N	80	-0-	-7 B	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	89	2	2	9	N	2	2	1			1
04	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	106	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	97	2	2	9	N	2	1	1			1
02	116	N	106	-0-	-10 B	-0-	104	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	117	2	2	9	N	2	2	1			1
04	90	N	4	-0-	-86 B	-0-	2	2	2	9	N	2	2	1			1

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	530	2	11	9	N	10	10	1			2
12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	534	2	11	9	N	10	11	1			1
01	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	512	2	10	9	N	9	8	1			2
02	493	N	164	-0-	-329 B	-0-	161	2	3	9	N	3	4	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	226	-0-	-284 B	-0-	225	2	1	9	N	1					1

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	259	2	6	9	N	5	5	1			1
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	271	2	7	9	N	6	6	1			1
01	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	243	2	4	9	N	4	4	1			1
02	261	N	258	-0-	-3 B	-0-	252	2	6	9	N	5	4	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	202	-0-	-77 B	-0-	198	2	4	9	N	4	5	1			1
04	240	N	14	-0-	-226 B	-0-	6	2	8	9	N	7	6	1			2

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	647	2	13	9	N	12	12	1			5
12	558	N	308	-0-	-250 B	-0-	299	2	9	9	N	8	9	1			4
01	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	862	2	20	9	N	18	13	1			9
02	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	733	2	15	9	N	14	15	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	721	2	17	9	N	15	16	1			7
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	789	2	15	9	N	14	13	1			8

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	36	-0-	-181 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	180	N	49	-0-	-131 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1
12	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-	1	1			-0-
01	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	81	2	2	9	N	2	1	1			1
02	116	N	100	-0-	-16 B	-0-	98	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	105	2	2	9	N	2	2	1			1
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	133	2	2	9	N	2	2	1			1

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	82	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	79	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	77	2	2	9	N	2	1	1			1
02	87	N	74	-0-	-13 B	-0-	74	2			N	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	174	N	169	-0-	-5 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	589	N	457	-0-	-132 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	464	N	447	-0-	-17 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	348	N	335	-0-	-13 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	961	N	880	-0-	-81 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	841	N	786	-0-	-55 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	160	2	10	9	N	9	8	1			3
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	155	2	11	9	N	10	9	1			4
01	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	161	2	15	9	N	14	13	1			5
02	174	N	154	-0-	-20 B	-0-	145	2	9	9	N	8	10	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	173	2	12	9	N	11	10	1			4
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	143	2	12	9	N	11	12	1			3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	204	2	15	9	N	14	16	1			1
12	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	129	2	17	9	N	15	15	1			1
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	28	2	10	9	N	9	1	1			9
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	226	2	14	9	N	13	19	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	223	2	26	9	N	24	23	1			4
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	18	15	1			7

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	220	2	4	9	N	4	4	1			1
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	222	2	6	9	N	5	5	1			1
01	217	N	93	-0-	-124 B	-0-	92	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	222	2	4	9	N	4	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	33	-0-	-184 B	-0-	32	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	316	2	19	9	N	17	15	1			6
12	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	295	2	20	9	N	18	17	1			7
01	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	318	2	26	9	N	24	23	1			8
02	319	N	266	-0-	-53 B	-0-	249	2	17	9	N	15	19	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	216	2	14	9	N	13	12	1			5
04	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	195	2	15	9	N	14	15	1			4

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	85	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	69	2	3	9	N	3	2	1			1
01	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	60	2	2	9	N	2	2	1			1
02	87	N	62	-0-	-25 B	-0-	61	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	78	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	4	3	1			1

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					2
12	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					2
01	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-					2
02	377	N	300	-0-	-77 B	-0-	300	2			N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					2
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					1
12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					1
01	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					1
02	261	N	237	-0-	-24 B	-0-	237	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					1

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					1
12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					1
01	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					1
02	174	N	159	-0-	-15 B	-0-	159	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					1
12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					1
01	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					1
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	300	-0-	-60	B	-0-	300	1			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	40	-0-	-250	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	190	1	700	2	N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	214	1	747	2	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	184	1	695	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	203	1	732	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	210	1	699	2	N	-0-					-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

11	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	203	N	152	-0-	-51	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	135	1	741	2	N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	136	1	760	2	N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	122	1	728	2	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	128	1	703	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	139	1	774	2	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	135	1	736	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	31	1	124	2	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	58	1	153	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	30	1	111	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	31	1	117	2	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	32	1	120	2	N	-0-					-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	192	1	501	2	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	187	1	622	2	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	153	1	501	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	179	1	600	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	185	1	605	2	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	195	1	625	2	N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	493	N	464	-0-	-29 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	570	N	469	-0-	-101 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360	N	330	-0-	-30	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
12	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
04	360	N	348	-0-	-12	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	217	-0-	-23	B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	248	N	43	-0-	-205	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	155	N	95	-0-	-60	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16	B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	270	N	239	-0-	-31	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1879	R	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	1477	R	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1036	-0-	-733 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1098	-0-	-390 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1071	-0-	-219 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	320	-0-	-21	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	237	-0-	-33	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	58	N	9	-0-	-49	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	953	-0-	-37	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1044	-0-	-10	B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1033	-0-	-21	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20	B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

11	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	261 N	244	-0-	-17	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279 N	269	-0-	-10	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	65	-0-	65	B	65	65	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

11	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	527 N	459	-0-	-68	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	464 N	434	-0-	-30	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

11	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	841 N	714	-0-	-127	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868 N	745	-0-	-123	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	870 N	800	-0-	-70	B	-0-	800	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	875	-0-	-115	B	-165	875	2			N	-0-					-0-
12	1023	#	867	-0-	-156	B	-321	867	2			N	-0-					-0-
01	961	#	841	-0-	-120	B	-441	841	2			N	-0-					-0-
02	899	#	721	-0-	-178	B	-619	721	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -619																		
03	961	#	780	-0-	-181	B	-800	780	2			N	-0-					-0-
04	810	N	813	-0-	3	B	-797	813	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

11	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	580	N	526	-0-	-54	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	418	-0-	-78	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	600	N	431	-0-	-169	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

11	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	174	N	131	-0-	-43	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

11	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	186	N	118	-0-	-68	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	87	N	37	-0-	-50	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

11	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	551	N	434	-0-	-117	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1882 - 2159

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	87	N	36	-0-	-51 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	493	N	463	-0-	-30 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	290	N	238	-0-	-52 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	377	N	269	-0-	-108 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	34	-0-	-146 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	217	N	56	-0-	-161 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	314	-0-	-76 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	403	N	256	-0-	-147 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	372	N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	64	1	200	2	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	72	1	211	2	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	85	1	174	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	75	1	193	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	73	1	212	2	N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80 B	-0-	97	1	33	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	435	N	171	-0-	-264 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 N	47	-0-	-103 B	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	26	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	56	2	3	9	N	3	2	1			1
02	58 N	8	-0-	-50 B	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	124 N	51	-0-	-73 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	87 N	43	-0-	-44 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	292	1	472	2	N	-0-					-0-
01	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	304	1	510	2	N	-0-					-0-
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	260	1	468	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	233	1	383	2	N	-0-					-0-
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	243	1	432	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	556	-0-	-14	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	551	N	539	-0-	-12	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	531	-0-	-27	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	522	N	519	-0-	-3	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	535	-0-	-23	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	465	N	363	-0-	-102	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	377	N	360	-0-	-17	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	377	N	297	-0-	-80	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	346	-0-	-88	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	542	2	20	9	N	18	15	1			5
12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	551	2	36	9	N	33	30	1			8
01	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	528	2	35	9	N	32	32	1			8
02	464	N	455	-0-	-9 B	-0-	435	2	20	9	N	18	24	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	1	3	1			-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	551	2	31	9	N	28	21	1			7

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	261	N	239	-0-	-22 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	493	N	399	-0-	-94 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	290	N	271	-0-	-19 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					1
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					1
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					1
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	638	N	550	-0-	-88 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1472	-0-	-58 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1506	-0-	-44 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1423	-0-	-127 B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1347	-0-	-74 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1438	-0-	-81 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	348	N	322	-0-	-26 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	493	N	466	-0-	-27 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	725	N	650	-0-	-75 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	750	-0-	-30 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	725	N	695	-0-	-30 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	348	N	240	-0-	-108 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	348	N	1	-0-	-347 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	3	-0-	-369 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	203	N	202	-0-	-1	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	435	N	421	-0-	-14	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	776	-0-	-34	B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	806	N	738	-0-	-68	B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1787 - 2061

11	0	W	429	-0-	429	B	5778	429	2			N	-0-					-0-
12	0	W	325	-0-	325	B	6103	325	2			N	-0-					-0-
01	0	W	284	-0-	284	B	6387	284	2			N	-0-					-0-
02	0	W	220	-0-	220	B	6607	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6607																		
03	0	W	430	-0-	430	B	7037	430	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	7037					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

11	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	522	N	452	-0-	-70	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	474	-0-	-22	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

11	DELQ PR		462	-0-	462	B	7872	462	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		468	-0-	468	B	8340	468	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	533	-0-	-2567	B	5773	533	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	553	-0-	-2347	B	3426	553	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3426																		
03	3100	N	564	-0-	-2536	B	890	564	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	890					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	464	N	441	-0-	-23 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	319	N	297	-0-	-22 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	406	N	374	-0-	-32 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	290	N	240	-0-	-50 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	724	-0-	-26 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	696	N	659	-0-	-37 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095		1307	-0-	-788 B	-1646	1307	2			N	-0-					-0-
12	2165		1316	-0-	-849 B	-2495	1316	2			N	-0-					-0-
01	1333	#	1140	-0-	-193 B	-2688	1140	2			N	-0-					-0-
02	1276	#	1183	-0-	-93 B	-2781	1183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2781																	
03	1364	#	1235	-0-	-129 B	-2910	1235	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1200	-0-	90 B	-2820	1200	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	622	-0-	622 B	3245	622	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	609	-0-	-2491 B	754	609	2			N	-0-					-0-
01	1308	N	554	-0-	-754 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	348	N	275	-0-	-73 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	271	-0-	-101 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	68	-0-	-142 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	667	N	456	-0-	-211 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	454	-0-	-166 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	290	N	265	-0-	-25 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	638	N	635	-0-	-3 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	638	N	579	-0-	-59 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	348	N	323	-0-	-25 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1188	-0-	-42 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	464	N	368	-0-	-96 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	406	N	399	-0-	-7 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	625	-0-	-35 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	609	N	598	-0-	-11 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	522	N	517	-0-	-5 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	870	N	816	-0-	-54 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	985	-0-	-35 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	958	-0-	-65 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	957	N	937	-0-	-20 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	603	-0-	-27 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	580	N	548	-0-	-32 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	551	N	537	-0-	-14 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	417	-0-	-110 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	406	N	341	-0-	-65 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	57	-0-	-129 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	638	N	601	-0-	-37 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	776	-0-	-34 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	754	N	721	-0-	-33 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	775	-0-	-31 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	217	N	133	-0-	-84 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2024																	

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

11	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	754	N	725	-0-	-29 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	787	-0-	-19 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

11	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	261	N	95	-0-	-166 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	140	-0-	-139 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	464	N	435	-0-	-29 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	87	N	71	-0-	-16 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	667	N	648	-0-	-19	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

11	390	N	363	-0-	-27	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

11	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	338	-0-	-52 B	-105	338	2			N	-0-					-0-
12	403	#	360	-0-	-43 B	-148	360	2			N	-0-					-0-
01	372	#	298	-0-	-74 B	-222	298	2			N	-0-					-0-
02	319	#	319	-0-	-0- B	-222	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -222																	
03	372	#	411	-0-	39 B	-183	411	2			N	-0-					-0-
04	300	N	365	-0-	65 B	-118	365	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	406	N	373	-0-	-33	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

11	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	406	N	370	-0-	-36 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

11	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

11	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	406	N	380	-0-	-26 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	248	N	60	-0-	-188 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	232	N	7	-0-	-225 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	551	N	521	-0-	-30 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	739	-0-	-11 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	725	N	706	-0-	-19 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1116	-0-	-54	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1004	-0-	-174	B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	948	-0-	-125	B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496	N	120	-0-	-376 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	712	-0-	-8 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	696	N	684	-0-	-12 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	360	1	8	9	N	7	7	1			2
12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	372	1	9	9	N	8	9	1			1
01	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	372	1	8	9	N	7	5	1			3
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	348	1	7	9	N	6	7	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	372	1	9	9	N	8	8	1			2
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	360	1	7	9	N	6	6	1			2

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	496	N	416	-0-	-80 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	464	N	457	-0-	-7 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	434	N	315	-0-	-119 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	406	N	301	-0-	-105 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	120	2	2	9	N	2	2	1			1
12	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	127	2	2	9	N	2	3	1			-0-
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	122	2	3	9	N	3	2	1			1
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	122	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1			1
04	120	N	4	-0-	-116 B	-0-	2	2	2	9	N	2	2	1			1

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	899	N	849	-0-	-50 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	925	-0-	-36 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	680	-0-	-70 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	775	N	654	-0-	-121 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	667	N	618	-0-	-49 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1911	-0-	-197 B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1474	-0-	-585 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1867	-0-	-179 B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1844	-0-	-16 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	699	-0-	-111 B	-0-	685	2	14	9	N	13	15	1			3
12	837	N	828	-0-	-9 B	-0-	811	2	17	9	N	15	16	1			2
01	837	N	694	-0-	-143 B	-0-	683	2	11	9	N	10	8	1			4
02	667	N	636	-0-	-31 B	-0-	621	2	15	9	N	14	13	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	760	-0-	-77 B	-0-	747	2	13	9	N	12	15	1			2
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	740	2	6	9	N	5	5	1			2

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	26	1	81	2	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	29	1	72	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	25	1	72	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	27	1	78	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	27	1	77	2	N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1577	-0-	-4 B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1420	-0-	-192 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1399	-0-	-109 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

11	420	N	411	-0-	-9	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	406	N	339	-0-	-67	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	175	1	479	2	N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	330	1	527	2	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	177	1	453	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	211	1	538	2	N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	B	-0-	137	1	347	2	N	-0-					-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

11	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	464	-0-	-32	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1838 - 2018

11	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

11	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	991	-0-	-249	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1187	-0-	-263	B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1425	-0-	-125	B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	293	-0-	-67 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	290	N	219	-0-	-71 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	840	N	766	-0-	-74 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1096	-0-	-51 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	522	N	499	-0-	-23 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	970	-0-	-80	B	-159	970	2			N	-0-					-0-
12	1085	#	967	-0-	-118	B	-277	967	2			N	-0-					-0-
01	992	#	1050	-0-	58	B	-219	1050	2			N	-0-					-0-
02	928	#	772	-0-	-156	B	-375	772	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -375																		
03	992	#	777	-0-	-215	B	-590	777	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	909	-0-	-111	B	-590	909	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	406	N	295	-0-	-111 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	450	N	299	-0-	-151 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

11	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	232	N	166	-0-	-66 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

11	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	992	N	845	-0-	-147 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	899	N	701	-0-	-198 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	691	-0-	-115 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	810	N	713	-0-	-97 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	464	N	448	-0-	-16 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	290	N	283	-0-	-7 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-	580	2			N	-0-				-0-
12	608	N	608	-0-		-0-	B	-0-	608	2			N	-0-				-0-
01	465	N	404	-0-		-61	B	-0-	404	2			N	-0-				-0-
02	551	N	458	-0-		-93	B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	535	-0-		-54	B	-0-	535	2			N	-0-				-0-
04	523	N	523	-0-		-0-	B	-0-	523	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-		-0-	B	-0-	739	2			N	-0-				-0-
12	733	N	733	-0-		-0-	B	-0-	733	2			N	-0-				-0-
01	775	N	449	-0-		-326	B	-0-	449	2			N	-0-				-0-
02	771	N	771	-0-		-0-	B	-0-	771	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	796	N	796	-0-		-0-	B	-0-	796	2			N	-0-				-0-
04	738	N	738	-0-		-0-	B	-0-	738	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	583	-0-		-47	B	-0-	583	2			N	-0-				-0-
12	599	N	599	-0-		-0-	B	-0-	599	2			N	-0-				-0-
01	620	N	578	-0-		-42	B	-0-	578	2			N	-0-				-0-
02	551	N	532	-0-		-19	B	-0-	532	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	582	-0-		-7	B	-0-	582	2			N	-0-				-0-
04	570	N	562	-0-		-8	B	-0-	562	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	687	-0-		-33	B	-0-	687	2			N	-0-				-0-
12	744	N	698	-0-		-46	B	-0-	698	2			N	-0-				-0-
01	713	N	684	-0-		-29	B	-0-	684	2			N	-0-				-0-
02	667	N	646	-0-		-21	B	-0-	646	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	693	-0-		-20	B	-0-	693	2			N	-0-				-0-
04	674	N	674	-0-		-0-	B	-0-	674	2			N	-0-				-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-		-0-	B	-0-	481	2			N	-0-				-0-
12	497	N	497	-0-		-0-	B	-0-	497	2			N	-0-				-0-
01	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	570	2			N	-0-				-0-
02	482	N	482	-0-		-0-	B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	506	N	506	-0-		-0-	B	-0-	506	2			N	-0-				-0-
04	540	N	498	-0-		-42	B	-0-	498	2			N	-0-				-0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

11	270	N	250	-0-	-20	B	-0-	244	2	6 9	N	5	5	1			2
12	279	N	230	-0-	-49	B	-0-	226	2	4 9	N	4	5	1			1
01	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	428	2	4 9	N	4	3	1			2
02	232	N	223	-0-	-9	B	-0-	219	2	4 9	N	4	4	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	493	2	6 9	N	5	5	1			2
04	420	N	14	-0-	-406	B	-0-	8	2	6 9	N	5	5	1			2

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

11	990	N	952	-0-	-38	B	-0-	952	2		N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2		N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2		N	-0-					-0-
02	0	N	947	-0-	947	B	947	947	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 947																	
03	0	N	982	-0-	982	B	1929	982	2		N	-0-					-0-
04	0	N	949	-0-	949	B	2878	949	2		N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

11	990	N	965	-0-	-25	B	-0-	965	2		N	-0-					-0-
12	1023	N	987	-0-	-36	B	-0-	987	2		N	-0-					-0-
01	1023	N	935	-0-	-88	B	-0-	935	2		N	-0-					-0-
02	928	N	878	-0-	-50	B	-0-	878	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	938	-0-	-54	B	-0-	938	2		N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	2		N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

11	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	104	2	3 9	N	3	2	1			1
12	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	121	2	1 9	N	1	2	1			-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	126	2	2 9	N	2	2	1			-0-
02	116	N	100	-0-	-16	B	-0-	97	2	3 9	N	3	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	106	-0-	-14	B	-0-	105	2	1 9	N	1	1	1			-0-

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

11	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	57	1	706 2	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	58	1	760 2	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	64	1	723 2	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	54	1	695 2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	59	1	743 2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	57	1	710 2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	589	N	433	-0-	-156	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	522	N	472	-0-	-50	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1107	-0-	-3	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1108	-0-	-39	B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1139	-0-	-8	B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1051	-0-	-22	B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1109	-0-	-7	B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	669	-0-	-51	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	713	N	681	-0-	-32	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	638	N	631	-0-	-7	B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	669	-0-	-13	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-	-65	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	280	-0-	-20	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	48	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	43	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	B	-0-	46	2	2	9	N	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2			N	-0-					1
*04	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1			1
12	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	115	2	3	9	N	3	3	1			1
01	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	176	2	1	9	N	1	1	1			1
02	116	N	89	-0-	-27	B	-0-	87	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	237	2	2	9	N	2	2	1			1
04	180	N	5	-0-	-175	B	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	286	2	7	9	N	6	6	1			2
12	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	294	2	8	9	N	7	7	1			2
01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	554	2	6	9	N	5	4	1			3
02	290	N	286	-0-	-4 B	-0-	280	2	6	9	N	5	5	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	639	2	7	9	N	6	6	1			3
04	540	N	17	-0-	-523 B	-0-	10	2	7	9	N	6	6	1			3

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	179	2	3	9	N	3	3	1			1
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	193	2	4	9	N	4	4	1			1
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	416	2	4	9	N	4	3	1			2
02	174	N	173	-0-	-1 B	-0-	171	2	2	9	N	2	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	287	2	3	9	N	3	3	1			1
04	300	N	5	-0-	-295 B	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1			1

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	232	N	174	-0-	-58 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	992	N	940	-0-	-52 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	98	2	2	9	N	2	2	1			1
12	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	93	2	2	9	N	2	2	1			1
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	163	2	1	9	N	1	1	1			1
02	87	N	57	-0-	-30 B	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	260	2	2	9	N	2	2	1			1
04	150	N	6	-0-	-144 B	-0-	4	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	221	2	4	9	N	4	3	1			2
12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	255	2	6	9	N	5	7	1			-0-
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	274	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	232	N	38	-0-	-194 B	-0-	37	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	692	2	9	9	N	8	6	1			2
04	270	N	15	-0-	-255 B	-0-	9	2	6	9	N	5	5	1			2

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

11	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	464	N	253	-0-	-211 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

11 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2024																	

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

11	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	290	N	272	-0-	-18 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	109	2	2	9	N	2	2	1			1
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	112	2	3	9	N	3	3	1			1
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	201	2	1	9	N	1	1	1			1
02	116	N	106	-0-	-10 B	-0-	104	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			1
04	210	N	4	-0-	-206 B	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			1

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

11	1320	N	1281	-0-	-39 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1353	-0-	-11 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1220	-0-	-27 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1301	-0-	-19 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

11	14B2 EXT	10	-0-	10 B	42	10	2			N	-0-					-0-
*12	42	-0-	-0-	-42 B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	233	2	6	9	N	5	5	1			3
12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	277	2	7	9	N	6	7	1			2
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	436	2	4	9	N	4	3	1			3
02	232	N	138	-0-	-94 B	-0-	136	2	2	9	N	2	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	246	2	3	9	N	3	3	1			2
04	420	N	7	-0-	-413 B	-0-	4	2	3	9	N	3	3	1			2

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	151	2	3	9	N	3	3	1			2
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	151	2	3	9	N	3	4	1			1
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	275	2	3	9	N	3	2	1			2
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	146	2	3	9	N	3	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	324	2	3	9	N	3	3	1			2
04	270	N	8	-0-	-262 B	-0-	5	2	3	9	N	3	3	1			2

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1116	-0-	-24 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1025	-0-	-48 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1081	-0-	-66 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	652	-0-	-458 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1229	-0-	-1 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1197	-0-	-74 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1100	-0-	-89 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1172	-0-	-99 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	290	N	247	-0-	-43 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	273	-0-	-267 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	558	N	464	-0-	-94 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	248	-0-	-217 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	319	N	296	-0-	-23 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	406	N	401	-0-	-5 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1570	-0-	-11 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1500	-0-	-60 B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1008	-0-	-46 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	948	-0-	-75 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	986	N	897	-0-	-89 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	959	-0-	-64 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1489	-0-	-30 B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1379	-0-	-129 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	595	-0-	-35 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	580	N	549	-0-	-31 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	630	N	553	-0-	-77 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5663	R	2491	-0-	-3172 B	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2573	#	2570	-0-	-3 B	-3	2570	2			N	-0-					-0-
01	2573	#	2473	-0-	-100 B	-103	2473	2			N	-0-					-0-
02	2407	#	2285	-0-	-122 B	-225	2285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -225																	
03	2573	#	2454	-0-	-119 B	-344	2454	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2378	-0-	-22 B	-344	2378	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	464	N	445	-0-	-19 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	291	-0-	-309 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	651	N	503	-0-	-148 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	620	N	326	-0-	-294 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	338	-0-	-158 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	261	N	234	-0-	-27 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1096	-0-	-44 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1054	-0-	-19 B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	377	N	308	-0-	-69 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	406	N	399	-0-	-7	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372	N	258	-0-	-114	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	348	N	310	-0-	-38	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	339	-0-	-2	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	2			N	-0-					1
12	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	323	2			N	-0-					1
01	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-					1
02	319	N	309	-0-	-10	B	-0-	309	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2			N	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	435	N	412	-0-	-23 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	149	-0-	-121 B	-0-	146	2	3	9	N	3	3	1			1
12	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	153	2	4	9	N	4	4	1			1
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	280	2	2	9	N	2	2	1			1
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	377	2	6	9	N	5	4	1			2
04	270	N	10	-0-	-260 B	-0-	6	2	4	9	N	4	4	1			2

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	282	2	17	9	N	15	9	1			6
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	336	2	22	9	N	20	17	1			9
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	279	2	25	9	N	23	23	1			9
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	265	2	17	9	N	15	20	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	243	2	17	9	N	15	13	1			6
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	296	2	23	9	N	21	21	1			6

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	163	2	10	9	N	9	8	1			3
12	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	153	2	11	9	N	10	9	1			4
01	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	146	2	13	9	N	12	12	1			4
02	174	N	128	-0-	-46 B	-0-	120	2	8	9	N	7	9	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	109	2	8	9	N	7	6	1			3
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	107	2	8	9	N	7	8	1			2

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	957	-0-	-33 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	967	-0-	-56 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	928	N	909	-0-	-19 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	346	2	8	9	N	7	7	1			2
12	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	328	2	8	9	N	7	8	1			1
01	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	716	2	7	9	N	6	4	1			3
02	348	N	304	-0-	-44 B	-0-	298	2	6	9	N	5	6	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	571	2	7	9	N	6	6	1			2
04	390	N	18	-0-	-372 B	-0-	10	2	8	9	N	7	6	1			3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	870	N	814	-0-	-56 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	900	N	850	-0-	-50 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	696	N	640	-0-	-56 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1262	-0-	-159 B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1363	-0-	-125 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1182	-0-	-228 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	775	N	634	-0-	-141 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	696	N	620	-0-	-76 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	645	-0-	-68 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1003	-0-	-70 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1142	-0-	-5 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2024

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	875	-0-	-85 B	-0-	875	2			N	-0-					3
12	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	2			N	-0-					3
01	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					3
02	841	N	818	-0-	-23 B	-0-	818	2			N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	2			N	-0-					3
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1367	-0-	-13 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1383	-0-	-43 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1310	-0-	-24 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1111	-0-	-239 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1288	-0-	-14 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1217	-0-	-1 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2024																	

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1638	-0-	-42 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1575	-0-	-130 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1482	-0-	-113 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1618	-0-	-56 B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	261	N	257	-0-	-4 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1014	-0-	-66 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1008	-0-	-108 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	929	-0-	-156 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	261	N	231	-0-	-30 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	976	-0-	-44	B	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19	B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
01	992 N	988	-0-	-4	B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
02	957 N	927	-0-	-30	B	-0-	927	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	573	-0-	-27	B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
12	620 N	582	-0-	-38	B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
01	620 N	550	-0-	-70	B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	406 N	348	-0-	-58	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	410	-0-	-55	B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 N	384	-0-	-36	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	434 N	411	-0-	-23	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	420 N	385	-0-	-35	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 N	237	-0-	-3	B	-0-	233	2	4	9	N	4	4	1			1
12	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	247	2	7	9	N	6	6	1			1
01	248 N	216	-0-	-32	B	-0-	213	2	3	9	N	3	3	1			1
02	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	228	2	4	9	N	4	4	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248 N	160	-0-	-88	B	-0-	156	2	4	9	N	4	4	1			1
04	210 N	8	-0-	-202	B	-0-	4	2	4	9	N	4	4	1			1

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	450	2	9	9	N	8	7	1			4
12	496 N	478	-0-	-18	B	-0-	467	2	11	9	N	10	11	1			3
01	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	464	2	9	9	N	8	7	1			4
02	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	482	2	11	9	N	10	9	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465 N	459	-0-	-6	B	-0-	447	2	12	9	N	11	12	1			4
04	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-	3	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	667	N	658	-0-	-9 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	683	-0-	-37 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	744	N	659	-0-	-85 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	667	N	662	-0-	-5 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	33	-0-	-177 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	33	-0-	-60	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	348	N	332	-0-	-16 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	896	-0-	-94 B	-0-	879	2	17	9	N	15	15	1			6
12	1054	N	295	-0-	-759 B	-0-	285	2	10	9	N	9	11	1			4
01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	953	2	21	9	N	19	13	1			10
02	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	934	2	19	9	N	17	18	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	905	2	21	9	N	19	20	1			8
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1001	2	21	9	N	19	17	1			10

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	4	2			N	-0-					1
12	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	2			N	-0-					1
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			1
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1			1
04	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	40	2	1	9	N	1	1	1			1

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	435	N	336	-0-	-99 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	853	-0-	-17 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	899	N	870	-0-	-29 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	503	-0-	-37 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	558	N	359	-0-	-199 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	493	N	491	-0-	-2 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	337	-0-	-173 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

11	540	N	476	-0-	-64	B	-0-	466	2	10	9	N	9	8	1			2
12	558	N	508	-0-	-50	B	-0-	498	2	10	9	N	9	10	1			1
01	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	529	2	11	9	N	10	8	1			3
02	464	N	433	-0-	-31	B	-0-	423	2	10	9	N	9	9	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	471	2	9	9	N	8	10	1			1
04	510	N	440	-0-	-70	B	-0-	436	2	4	9	N	4	4	1			1

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

11	1440	N	1389	-0-	-51	B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1253	-0-	-235	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1284	-0-	-50	B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1362	-0-	-33	B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

11	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	232	N	210	-0-	-22	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

11	600	N	565	-0-	-35	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	551	N	538	-0-	-13	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	261	N	104	-0-	-157 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	667	N	570	-0-	-97 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	637	-0-	-107 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	522	N	476	-0-	-46 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	25	-0-	-95 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	203	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	377	2	8	9	N	7	6	1			2
12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	379	2	9	9	N	8	9	1			1
01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	708	2	14	9	N	13	8	1			6
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	526	2	10	9	N	9	12	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	778	2	23	9	N	21	18	1			6
04	540	N	31	-0-	-509 B	-0-	12	2	19	9	N	17	15	1			8

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			2
12	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	212	2	6	9	N	5	5	1			2
01	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	470	2	4	9	N	4	3	1			3
02	203	N	201	-0-	-2 B	-0-	198	2	3	9	N	3	4	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	501	2	7	9	N	6	5	1			3
04	450	N	14	-0-	-436 B	-0-	8	2	6	9	N	5	5	1			3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	667	N	601	-0-	-66 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	647	-0-	-66 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

11	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	992	N	971	-0-	-21 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	928	N	922	-0-	-6 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

11	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	744	N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	696	N	672	-0-	-24 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

11	690	N	675	-0-	-15	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	713	N	649	-0-	-64	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

11	480	N	471	-0-	-9	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	464	N	457	-0-	-7	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

11	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

11	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	319	N	297	-0-	-22 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	547	-0-	-53 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	522	N	500	-0-	-22 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	310	N	152	-0-	-158 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	406	N	343	-0-	-63 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	716	-0-	-4 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	868	N	695	-0-	-173 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	806	N	788	-0-	-18 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	261	N	253	-0-	-8 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	949	-0-	-353 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1096	-0-	-64 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	640	-0-	-50 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1275	-0-	-89 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1168	-0-	-166 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-	-23 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 293680 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 1808 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	501	-0-	-639 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	493	N	376	-0-	-117 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	842	-0-	-298	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	145	N	103	-0-	-42	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	233	-0-	-397	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	377	N	233	-0-	-144	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	406	N	397	-0-	-9	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					49
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					49
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					49
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					49
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					49
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					3
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	522	N	464	-0-	-58	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	167	1	490	2	N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	158	1	450	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	231	1	424	2	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	171	1	480	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	159	1	450	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	115					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	68	1	92	2	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	64	1	102	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	49	1	81	2	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	55	1	89	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	51	1	96	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	99	1	291	2	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	81	1	230	2	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	74	1	227	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	107	1	300	2	N	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	104	1	295	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					155
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					155
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					155
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					155
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					155
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					354
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					206
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					206
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					20
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
02	116	N	39	-0-	-77	-0-	39	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					29
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					29
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					29
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	87	2			N	-0-					29
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					29
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					441
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					441
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					441
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					441
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					441
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					64
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					64
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					64
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					64
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					78
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					78
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					78
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					78
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					78
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					258
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					408
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					408
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					408
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	32	2			N	-0-					408
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					408
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					27
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					27
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					27
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					298
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					298
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					298
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					298
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					298
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					298
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					298
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					298
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	2	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	36	1	111	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	2	N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	41	1	117	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					162
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					162
01	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					162
02	232	N	125	-0-	-107	-0-	125	2			N	-0-					162
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					162
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					179
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					179
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					179
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-					179
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					179
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					179

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1409	X	345	-0-	-1064	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	121	1	229	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

*05	1007	X	153	-0-	-854	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	72	1	135	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	145	1	198	2	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	113	1	180	2	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	110	1	183	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	121	1	193	2	N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	97	1	182	2	N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	63	1	186	2	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	65	1	187	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	2	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	61	1	170	2	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	59	1	168	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					64
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					64
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					64
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					64
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					64
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

11	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					15
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					15
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					15
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					15
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					15
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

*05	703	X	177	-0-	-526	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	73	1	137	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	390	1	457	2	N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	403	1	1753	2	N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	130	1	489	2	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	13	1	932	2	N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	403	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	390	1	1423	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	527	N	229	-0-	-298	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	493	N	89	-0-	-404	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					70
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					70
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					70
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	2			N	-0-					70
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					70
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					70

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					14
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					14
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					14
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					14
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					14
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	261	N	239	-0-	-22	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

11	930	N	684	-0-	-246	B	-0-	32	1	652	2	N	-0-					8
12	961	N	409	-0-	-552	B	-0-	33	1	376	2	N	-0-					8
01	775	N	690	-0-	-85	B	-0-	33	1	657	2	N	-0-					8
02	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	31	1	882	2	N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	33	1	958	2	N	-0-					8
04	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	32	1	929	2	N	-0-					8

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					128
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					128
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					128
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2					130
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	N	7					137
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					141

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	302	1	645	2	N	-0-					82
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	242	1	607	2	N	-0-					82
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	193	1	541	2	N	-0-					82
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	230	1	639	2	N	-0-					82
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	383	1	429	2	N	-0-					82
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	286	1	602	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3195	-0-	-705	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2728	-0-	-1302	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

11	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			N	-0-					65
12	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1593	2	9	9	N	8					73
01	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1108	2	8	9	N	7					80
02	1508	N	1267	-0-	-241	-0-	1267	2			N	-0-					80
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	N	8					88
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	N	19					107

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					98
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					98
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					98
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	10	2	1	9	N	1	82	1			17
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					17
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					17

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	60	1	866	2	N	-0-					18
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	-0-					18
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	2					20
							2	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	58	1	758	2	N	-0-					20
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	975	2	N	-0-					20
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	N	-0-					20

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	52	1	1242	2	N	-0-					137
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	60	1	1166	2	N	-0-					137
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					137
02	1247	N	1011	-0-	-236	-0-	58	1	953	2	N	-0-					137
03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	62	1	926	2	N	-0-					137
04	1110	N	963	-0-	-147	-0-	60	1	903	2	N	-0-					137

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					26
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					26
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-					26
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					26
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					26

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2			N	-0-					110
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					110
01	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			N	-0-					110
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					110
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					110
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					110

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2024 - WELL PLUGGED 02/09/24

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676

HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	754	N	87	-0-	-667	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

11	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EQV OPERATING LLC 101634
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

11	1890	X	848	-0-	-1042	-0-	848	2			N	-0-					83
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2714	2	11	9	N	10					93
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	N	19					112
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5462	2	36	9	N	33					145
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5291	2	57	9	N	52					197
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4471	2	18	9	N	16					213

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	N	-0-					43
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	597	2	N	-0-					43
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					43
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	599	2	N	-0-					43
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	2	N	-0-					43
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					108
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					108
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					108
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					108
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					108
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					5
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					5
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					5
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					5
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					5
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					5
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					200
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					200
01	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-					200
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1323	3	53	9	N	48	200	1			48
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					48
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					48

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					12
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					12
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					12
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					12
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					106
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					106
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					106
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					106
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					106
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					98
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					147
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					147
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					147
02	1624	N	1615	-0-	-9	-0-	1615	3			N	-0-					147
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					143
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					143
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					143
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					143
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					143

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					92
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					92
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					92
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					92
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	30	1	1873	2	N	-0-					244
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	31	1	1990	2	N	33	190	1			87
							36	9									
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	31	1	2019	2	N	5	51	1			41
							6	9									
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	29	1	1882	2	N	17					58
							19	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1936	2	N	17					75
							19	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	30	1	1771	2	N	22					97
							24	9									

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					10
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	224	1	228	2	N	-0-					2
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	304	1	138	2	N	-0-					2
01	496	N	286	-0-	-210	-0-	156	1	130	2	N	-0-					2
02	435	N	285	-0-	-150	-0-	193	1	92	2	N	-0-					2
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	180	1	120	2	N	-0-					2
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	17	1	151	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					45
12	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					45
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					45
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					45
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					45

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					19
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					19

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					137
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					137
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					137
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					137
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					137
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					137

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

11	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			N	-0-					253
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					253
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	668	3	10	9	N	9	194	1			68
02	812	N	380	-0-	-432	-0-	372	3	8	9	N	7					75
03	1023	N	930	-0-	-93	-0-	906	3	24	9	N	22					97
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1392	3	34	9	N	31					128

BE ANADARKO II, LLC 100676
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1835	-0-	-355	-0-	1832	3	3	9	N	3					85
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1775	3	6	9	N	5					90
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	3	2	9	N	2					92
02	1769	N	1631	-0-	-138	-0-	1625	3	6	9	N	5					97
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1989	3	24	9	N	22	89	1			30
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1699	3	6	9	N	5					35

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	3	7	9	N	6					58
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	3	6	9	N	5					63
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	3	6	9	N	5					68
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1072	3	6	9	N	5					73
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	3	6	9	N	5					78
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	3	12	9	N	11					89

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	148	1	300	3	N	-0-					-0-
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	103	1	229	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					37
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					37
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					37
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					37
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					37
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	275	2	65	9	N	59					474
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					474
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					474
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					474
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					474

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					272
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					272
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					272
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					272
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					272
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					140
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					140
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					140
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					140
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					87
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					87
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					87
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					628
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					628
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					628
02	319	N	215	-0-	-104	-0-	215	2			N	-0-					628
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					628
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	30	1	673	2	N	4	153	1			10
							4	9									
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	31	1	608	2	N	2					12
							2	9									
01	682	N	607	-0-	-75	-0-	26	1	578	2	N	3					15
							3	9									
02	696	N	654	-0-	-42	-0-	29	1	625	2	N	-0-					15
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	8					23
							9	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	N	5					28
							6	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750

KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

11	6240	X	5825	-0-	-415	-0-	5767	2	58	9	N	53					150
12	6138	X	5713	-0-	-425	-0-	5659	2	54	9	N	49	192	1			7
01	6138	X	5346	-0-	-792	-0-	5282	2	64	9	N	58					65
02	5626	X	5182	-0-	-444	-0-	5119	2	63	9	N	57					122
03	6014	X	5660	-0-	-354	-0-	5613	2	47	9	N	43					165
04	5820	X	5066	-0-	-754	-0-	5027	2	39	9	N	35	185	1			15

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					27
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					27
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

11	DLQ G-10		771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-					93
12	DLQ G-10		678	-0-	678	1449	678	2			Y	-0-					93
01	DLQ G-10		681	-0-	681	2130	681	2			Y	-0-					93
02	2841	N	711	-0-	-2130	-0-	711	2			Y	-0-					93
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					93
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					93

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	815	-0-	-363	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	805	-0-	-355	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2370	-0-	-630	1575	2370	3			N	-0-	3	5			7
12	3100	N	2429	-0-	-671	904	2429	3			N	-0-					7
01	3100	N	2238	-0-	-862	42	2238	3			N	-0-					7
02	2291	N	1672	-0-	-619	-0-	1672	3			N	-0-					7
03	2418	N	2023	-0-	-395	-0-	2023	3			N	-0-					7
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					7

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	516	-0-	-264	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					460
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					460
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	198	198	1			460
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					460
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					460
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1410	2	6	9	Y	5					48
12	1860	N	1311	-0-	-549	-0-	1292	2	19	9	Y	17					65
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	Y	13					78
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10					88
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	2	6	9	Y	5					93
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1986	2	3	9	Y	3					96

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	116	N	53	-0-	-63 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		452	-0-	452 B	933	452	2			N	-0-					87
12	14B2 EXT		501	-0-	501 B	1434	501	2			N	-0-					87
01	14B2 EXT		117	-0-	117 B	1551	117	2			N	-0-					87
02	14B2 EXT		111	-0-	111 B	1662	111	2			N	-0-					87
03	14B2 EXT		84	-0-	84 B	1746	84	2			N	-0-					87
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	1746					N	NO RPT					87

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	9	-0-	-5	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	632	-0-	-391 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	957	N	468	-0-	-489 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	372	N	88	-0-	-284 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	261	N	74	-0-	-187 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	465	N	165	-0-	-300 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	377	N	231	-0-	-146 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	868	N	39	-0-	-829 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	58	N	33	-0-	-25 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	116	N	22	-0-	-94 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	145	N	63	-0-	-82 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	145	N	63	-0-	-82	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	2			N	-0-					39
12	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	2			N	-0-					39
01	3684	X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2			N	-0-					39
02	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	2			N	-0-					39
03	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	4538	2			N	-0-					39
04	4150	X	4150	-0-	-0- B	-0-	4150	2			N	-0-					39

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT					94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					214
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					214
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					214
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-					214
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					214
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					130
12	527	#	26	-0-	-501	-0-	26	3			N	-0-					130
01	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					130
02	1508	#	1325	-0-	-183	-0-	1325	3			N	-0-					130
03	1612	#	984	-0-	-628	-0-	984	3			N	-0-					130
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					130

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1504	3	2	9	N	2					134
12	1550	#	1519	-0-	-31	-0-	1517	3	2	9	N	2					136
01	1550	#	988	-0-	-562	-0-	986	3	2	9	N	2					138
02	1450	#	1415	-0-	-35	-0-	1413	3	2	9	N	2					140
03	1550	#	1358	-0-	-192	-0-	1354	3	4	9	N	4	2	1			142
04	1500	#	1326	-0-	-174	-0-	1322	3	4	9	N	4	2	1			144

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					200
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					200
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					200
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					200
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					200
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		740	-0-	740	5588	296	2	444	9	N	404	375	1			495
12	6671	R	1083	-0-	-5588	-0-	657	2	426	9	N	387	382	1			500
01	522	R	522	-0-	-0-	-0-	368	2	154	9	N	140	191	1			449
02	983	R	983	-0-	-0-	-0-	641	2	342	9	N	311	357	1			403
03	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	586	2	447	9	N	406	188	1			621
04	960	#	948	-0-	-12	-0-	622	2	326	9	N	296	270	1			647

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	722	2	44	9	N	40					151
12	753	R	753	-0-	-0-	-0-	710	2	43	9	N	39					190
01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	522	2	31	9	N	28					218
02	532	R	532	-0-	-0-	-0-	509	2	23	9	N	21	185	1			54
03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	641	2	53	9	N	48					102
04	582	R	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3					105

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					40
12	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					40
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					40
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					8
12	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					8
01	651	#	404	-0-	-247	-0-	404	2			N	-0-					8
02	609	#	314	-0-	-295	-0-	314	2			N	-0-					8
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
04	600	#	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					8

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	#	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					81
12	1519	#	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					81
01	1519	#	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			N	-0-					81
02	1421	#	1404	-0-	-17	-0-	1404	2			N	-0-					81
03	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					81
04	1440	#	1202	-0-	-238	-0-	1202	2			N	-0-					81

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		278	-0-	278	607	161	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
12	DLQ G-10		407	-0-	407	1014	407	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		808	-0-	808	1822	808	3			Y	-0-					-0-
02	2337	R	515	-0-	-1822	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		247	-0-	247	626	247	3			Y	-0-					-0-
12	870	R	244	-0-	-626	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	34	-0-	-152	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	267	-0-	-63	-0-	263	3	4	9	N	4					100
12	341	#	179	-0-	-162	-0-	178	3	1	9	N	1					101
01	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					101
02	319	#	255	-0-	-64	-0-	246	3	9	9	N	8					109
03	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					109
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					109

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					132
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					132
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					132
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					255
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					255
01	3100	N	3298	-0-	198	198	3042	2	256	9	N	233	359	1			129
02	2436	N	2238	-0-	-198	-0-	2148	2	90	9	N	82					211
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1565	2	80	9	N	73	175	1			109
04	1170	X	1111	-0-	-59	-0-	1053	2	58	9	N	53					162

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					89
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					89
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					89
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					89
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					89
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2			N	-0-					89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

11	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	2754	2	21	9	N	19					123
12	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	2834	2	14	9	N	13					136
01	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	2638	2	19	9	N	17					153
02	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2451	2	31	9	N	28					181
03	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	2636	2	20	9	N	18	158	1			41
04	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2462	2	12	9	N	11					52

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

11	1920	N	827	-0-	-1093	-0-	827	3			N	-0-					148
12	1984	N	403	-0-	-1581	-0-	403	3			N	-0-					148
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					148
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					148
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					148
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					148

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

11	570	N	176	-0-	-394	-0-	20	1	156	2	N	-0-					27
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27
01	310	N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	2	N	-0-					27
02	174	N	66	-0-	-108	-0-	34	1	32	2	N	-0-					27
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	40	1	39	2	N	-0-					27
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					27

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

11	300	N	289	-0-	-11	-0-	24	1	265	2	N	-0-					93
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	31	1	112	2	N	-0-					93
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-					93
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	28	1	250	2	N	-0-					93
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					93
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	28	1	254	2	N	-0-					93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					35
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					35
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					35
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					35
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					35
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	58	1	401	2	N	-0-					157
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	62	1	354	2	N	-0-					157
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	52	1	224	2	N	-0-					157
02	435	N	261	-0-	-174	-0-	44	1	217	2	N	-0-					157
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	48	1	218	2	N	-0-					157
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	2	N	-0-					157

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1226	-0-	-1324	-0-	1216	3	10	9	N	9					79
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3685	3	33	9	N	30					109
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3294	3	14	9	N	13	102	1			20
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3948	3	11	9	N	10					30
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3834	3	15	9	N	14					44
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3940	3	8	9	N	7					51

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					140
12	1364	N	910	-0-	-454	-0-	910	2			N	-0-					140
01	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1342	2	2	9	N	2					142
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1226	2	50	9	N	45					187
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1296	2	24	9	N	22					209
04	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	972	2	42	9	N	38	177	1			70

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	60	1	310	2	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	62	1	310	2	N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	62	1	297	2	N	-0-					-0-
02	348	N	336	-0-	-12	-0-	58	1	278	2	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	62	1	301	2	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	56	1	290	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					18
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					18
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					18
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					18
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					18
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2					102
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					105
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2					107
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					109
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5					114
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					114

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					10
12	1209	N	215	-0-	-994	-0-	213	2	2	9	N	2					12
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					12
02	1131	N	975	-0-	-156	-0-	972	2	3	9	N	3					15
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2					17
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					91
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					91
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					91
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					91
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	420	-0-	-300	-0-	420	2			N	-0-					27
12	744	#	400	-0-	-344	-0-	400	2			N	-0-					27
01	899	#	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-					27
02	841	#	772	-0-	-69	-0-	772	2			N	-0-					27
03	899	#	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					27
*04	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	756	-0-	-84	-0-	30	1	726	2	N	-0-					-0-
12	873	R	873	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	-0-					-0-
01	899	#	836	-0-	-63	-0-	31	1	805	2	N	-0-					-0-
02	841	#	789	-0-	-52	-0-	29	1	760	2	N	-0-					-0-
03	899	#	848	-0-	-51	-0-	31	1	817	2	N	-0-					-0-
04	840	#	839	-0-	-1	-0-	30	1	809	2	N	-0-					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

11	660	#	423	-0-	-237	-0-	30	1	393	2	N	-0-					124
12	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					124
01	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					124
02	928	#	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					124
03	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	985	2	N	5					129
							6	9									
*04	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	N	40					169
							44	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					110
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					110
01	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					110
02	1044	N	1041	-0-	-3	-0-	1041	2			N	-0-					110
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					110
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

11	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-					94
12	2294	N	1438	-0-	-856 B	-0-	1438	2			N	-0-					94
01	2294	N	1262	-0-	-1032 B	-0-	1262	2			N	-0-					94
02	1943	N	1858	-0-	-85 B	-0-	1858	2			N	-0-					94
03	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					94
04	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					94

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					115
12	899	N	763	-0-	-136 B	-0-	763	2			N	-0-					115
01	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					115
02	841	N	-0-	-0-	-841 B	-0-					N	-0-					115
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	758	2	41	9	N	37	101	1			51
04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	789	2	4	9	N	4					55

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949						N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949						N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949						N	-0-	97	1			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15949						N	-0-					43

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

11	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	60	1	1029	2	N	-0-					123
12	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					123
01	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	62	1	1071	2	N	-0-					123
02	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	58	1	990	2	N	-0-					123
03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	62	1	1044	2	N	-0-					123
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	60	1	1003	2	N	-0-					123

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					109

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-	126	1			28
12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					28
01	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-	3	5			25
02	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	833	2	2	9	N	2					27
03	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	882	2	6	9	N	5					32
04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	804	2	3	9	N	3					35

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

11	2100	N	1684	-0-	-416 B	-0-	94 53	1 9	1537	2	N	48	194	1			240
12	1984	N	1731	-0-	-253 B	-0-	97 28	1 9	1606	2	N	25	183	1			82
01	1922	N	1759	-0-	-163 B	-0-	97 10	1 9	1652	2	N	9					91
02	1624	N	1512	-0-	-112 B	-0-	90 20	1 9	1402	2	N	18					109
03	1736	N	1627	-0-	-109 B	-0-	97 15	1 9	1515	2	N	14					123
04	1710	N	1619	-0-	-91 B	-0-	94 32	1 9	1493	2	N	29					152

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

11	660	N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-					30
12	682	N	592	-0-	-90 B	-0-	592	2			N	-0-					30
01	682	N	369	-0-	-313 B	-0-	369	2			N	-0-					30
02	638	N	618	-0-	-20 B	-0-	618	2			N	-0-					30
03	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					30
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

11	2550	N	2037	-0-	-513 B	-0-	2026	2	11	9	N	10					35
12	2635	N	2373	-0-	-262 B	-0-	2355	2	18	9	N	16					51
01	2325	N	2187	-0-	-138 B	-0-	2181	2	6	9	N	5					56
02	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2264	2	11	9	N	10					66
03	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	16	77	1			5
04	2130	N	1156	-0-	-974 B	-0-	1150	2	6	9	N	5					10

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

11	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	715	2	12	9	N	11					13
12	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	748	2	4	9	N	4					17
01	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	748	2	50	9	N	45					62
02	696	N	681	-0-	-15 B	-0-	653	2	28	9	N	25					87
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	15					102
04	780	N	610	-0-	-170 B	-0-	601	2	9	9	N	8					110

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	40	1	343	2	N	-0-					117
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	8	1	73	2	N	-0-					117
01	465	N	335	-0-	-130	-0-	16	1	319	2	N	-0-					117
02	377	N	231	-0-	-146	-0-	30	1	201	2	N	-0-					117
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	62	1	561	2	N	-0-					117
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	314	2	N	17					134
							19	9									

E2 OPERATING LLC 238475
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					118
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					118
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					118
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	3			N	-0-					118
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					118
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1364	2	53	9	N	48	178	1			163
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1683	2	66	9	N	60					223
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1563	2	110	9	N	100					323
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1430	2	66	9	N	60					383
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1353	2	88	9	N	80	368	1			95
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1739	2	66	9	N	60					155

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					143
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					143
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	N	4					147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					147

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					59
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					59
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					59

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2274	-0-	-726	4405	2274	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2831	-0-	-269	4136	2831	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2610	-0-	-490	3646	2610	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1957	-0-	-943	2703	1957	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2445	-0-	-655	2048	2445	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2365	-0-	-635	1413	2365	3			N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	30	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	31	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	31	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1471	-0-	-95	-0-	29	1	1442	2	N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	701	-0-	-259	-0-	701	3			N	-0-					68
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					68
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					68
02	667	N	620	-0-	-47	-0-	620	3			N	-0-					68
03	806	N	473	-0-	-333	-0-	473	3			N	-0-					68
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

11	14B DENY		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					196
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					196
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6					N	1					197
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					197
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					197
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					197

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	58	#	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62	#	15	-0-	-47	-0-	4	3	11	9	N	10					10
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					10

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496	#	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	464	#	456	-0-	-8	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	496	#	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	R	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	-0-					160
12	714	R	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	-0-					160
01	806	R	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	2	N	-0-					160
02	950	R	950	-0-	-0-	-0-	28	1	922	2	N	-0-					160
03	942	R	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	-0-					160
04	892	R	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-					160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

11	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					5
12	558	N	342	-0-	-216 B	-0-	342	2			N	-0-					5
01	682	N	376	-0-	-306 B	-0-	376	2			N	-0-					5
02	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2336	2	3	9	N	3					8
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	3					11
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	582	2	6	9	N	5					16

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	820	2	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	-0-					-0-
01	806	N	127	-0-	-679	-0-	44	1	83	2	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	955	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1050	#	745	-0-	-305	-0-	745	2			N	-0-					420
12	1085	#	1031	-0-	-54	-0-	1024	2	7	9	N	6					426
01	1085	#	996	-0-	-89	-0-	984	2	12	9	N	11					437
02	1015	#	942	-0-	-73	-0-	939	2	3	9	N	3					440
03	1054	#	1004	-0-	-50	-0-	998	2	6	9	N	5					445
04	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					445

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
E2 OPERATING LLC 238475
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					69
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					69
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					69
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					69
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					69
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					69

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	192	-0-	-438	-0-	192	2			N	-0-					18
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					18
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					18
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					18
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					18
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					18

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1870	-0-	520 B	-11827	60	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1858	-0-	463 B	-11364	62	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	727	-0-	-668 B	-11364	36	1	691	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	2157	-0-	852 B	-10512	58	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1871	-0-	476 B	-10036	62	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	690	N	1713	-0-	1023 B	-9013	60	1	1653	2	N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3094 - 3284

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9414 - 9424

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/17/2024

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					199
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					199
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					199
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					199
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					199
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					199

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

11	4680	X	3133	-0-	-1547	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3233	-0-	-1572	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	1829	-0-	-1705	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	964	-0-	-2342	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					71
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					71
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

11	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	1396	2	N	-0-			72
12	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	1418	2	N	-0-			72
01	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2	N	-0-			72
02	1363 N	1324	-0-	-39	-0-	1324	2	N	-0-			72
03	1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2	N	-0-			72
04	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	1187	2	N	-0-			72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
12	372 #	275	-0-	-97	-0-	275	3	N	-0-			-0-
01	372 #	26	-0-	-346	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

11	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	3	N	-0-			-0-
12	372 #	212	-0-	-160	-0-	212	3	N	-0-			-0-
01	372 #	20	-0-	-352	-0-	20	3	N	-0-			-0-
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	403	#	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	403	#	29	-0-	-374	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310	#	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	310	#	18	-0-	-292	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	465	#	275	-0-	-190	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	465	#	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	#	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	145	#	138	-0-	-7	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	372	#	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	372	#	20	-0-	-352	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	116	#	101	-0-	-15	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	279	#	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	#	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	279	#	16	-0-	-263	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217	#	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	203	#	182	-0-	-21	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 #	343	-0-	-167	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	527 #	235	-0-	-292	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	527 #	9	-0-	-518	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
03	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
12	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3		N	-0-			-0-
01	496 #	55	-0-	-441	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	551 #	463	-0-	-88	-0-	463	3		N	-0-			-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
04	570 #	321	-0-	-249	-0-	321	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

11	510	#	217	-0-	-293	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	279	#	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	279	#	19	-0-	-260	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	261	#	160	-0-	-101	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

11	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1209	#	991	-0-	-218	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1209	#	148	-0-	-1061	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	1131	#	1034	-0-	-97	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

11	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	1643	#	1176	-0-	-467	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1643	#	30	-0-	-1613	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1731	R	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	1530	#	1314	-0-	-216	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

11	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

11	750	#	647	-0-	-103	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
12	744	#	493	-0-	-251	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
01	713	#	63	-0-	-650	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
03	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
04	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

11	990	#	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	626	-0-	-397	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	81	-0-	-942	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

11	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	403	#	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	403	#	41	-0-	-362	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	377	#	339	-0-	-38	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	235	-0-	-155	-0-	235	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

11	570	#	371	-0-	-199	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	337	-0-	-252	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	42	-0-	-454	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

11	930	#	805	-0-	-125	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
12	992	#	597	-0-	-395	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
01	992	#	70	-0-	-922	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	841	#	802	-0-	-39	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
03	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

11	300	#	48	-0-	-252	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	341	#	37	-0-	-304	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	341	#	5	-0-	-336	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	58	#	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

11	870	#	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	899	#	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	899	#	102	-0-	-797	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	812	#	695	-0-	-117	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	837	#	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	286	-0-	-74	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	372	#	295	-0-	-77	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	9	-0-	-363	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	319	#	291	-0-	-28	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	217	#	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	203	#	75	-0-	-128	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	298	-0-	-152	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	341	#	45	-0-	-296	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	310	#	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	300	#	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	#	571	-0-	-689	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	1209	#	384	-0-	-825	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	1209	#	16	-0-	-1193	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	271	-0-	-179	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	465	#	109	-0-	-356	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	465	#	4	-0-	-461	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	435	#	113	-0-	-322	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	806	#	145	-0-	-661	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	806	#	540	-0-	-266	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	780	#	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	#	421	-0-	-599	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
12	1519	#	67	-0-	-1452	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	1519	#	10	-0-	-1509	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	1334	#	279	-0-	-1055	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	837	#	84	-0-	-753	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	357	-0-	-423	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
12	806	#	143	-0-	-663	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	806	#	5	-0-	-801	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	696	#	148	-0-	-548	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	#	1256	-0-	-94	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1395	#	844	-0-	-551	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	1395	#	35	-0-	-1360	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1260	#	950	-0-	-310	-0-	950	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	1151	-0-	-79	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1271	#	877	-0-	-394	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	1240	#	111	-0-	-1129	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1140	#	1068	-0-	-72	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	543	-0-	-147	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	713	#	218	-0-	-495	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	713	#	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	667	#	232	-0-	-435	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	#	121	-0-	-189	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	310	#	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	290	#	127	-0-	-163	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

11	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	310	#	72	-0-	-238	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

11	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	120	#	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	279	#	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	989	R	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	620	#	275	-0-	-345	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	930	#	61	-0-	-869	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	870	#	507	-0-	-363	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	930	#	534	-0-	-396	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	420	#	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	527	#	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	527	#	31	-0-	-496	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	493	#	168	-0-	-325	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

11	780	#	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	806	#	330	-0-	-476	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	806	#	70	-0-	-736	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	806	#	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	780	#	637	-0-	-143	-0-	637	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

11	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1519	#	805	-0-	-714	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	1519	#	180	-0-	-1339	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	1745	R	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

11	0	N	1160	-0-	1160	B	-23179	1131	3	29 9	N	26	174	1			157
12	961	N	1231	-0-	270	B	-22909	1175	3	56 9	N	51					208
01	0	N	917	-0-	917	B	-21992	887	3	30 9	N	27					235
02	899	N	1192	-0-	293	B	-21699	1158	3	34 9	N	31	186	1			80
03	961	N	1238	-0-	277	B	-21422	1180	3	58 9	N	53					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-21422				N	NO RPT					133

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	2					197
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	1					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	2					200
02	14B2	EXT	17	-0-	17 B	-59008	16	2	1	9	N	1					201
03	14B2	EXT	9	-0-	9 B	-58999	9	2			N	-0-					201
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-58999					N	NO RPT					201

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	561	-0-	-279	-0-	544	3	17	9	N	15					95
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	460	3	10	9	N	9					104
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	378	3	11	9	N	10					114
02	551	N	270	-0-	-281	-0-	256	3	14	9	N	13					127
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	504	3	46	9	N	42	152	1			17
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	544	3	25	9	N	23					40

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	1138	2	N	-0-					108
12	744	#	559	-0-	-185	-0-	58	1	501	2	N	-0-					108
01	744	#	587	-0-	-157	-0-	28	1	559	2	N	-0-					108
02	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	2	N	-0-					108
03	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	50	1	1396	2	N	-0-					108
04	720	#	580	-0-	-140	-0-	50	1	530	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					10
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					10
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					10
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2			N	-0-					10
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	0	N	765	-0-	765	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1389	2	42	9	N	38					144
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					144
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					144
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1362	2	59	9	N	54					198
03	1395	N	164	-0-	-1231	-0-	164	2			N	-0-					198
04	1470	N	1118	-0-	-352	-0-	1076	2	42	9	N	38	165	1			71

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					55
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	798	2	19	9	N	17					72
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					72
02	522	N	339	-0-	-183	-0-	339	2			N	-0-					72
03	806	N	103	-0-	-703	-0-	103	2			N	-0-					72
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					72

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7					37
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					37
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					37
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					37
03	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	2			N	-0-					37
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					37

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					38
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					38
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					38
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	413	2			N	-0-					38
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					38
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					38

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					28
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					28
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					28
02	725	N	524	-0-	-201	-0-	524	2			N	-0-					28
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	496	2	6	9	N	5					33
04	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	2			N	-0-					33

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2			N	-0-					72
12	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					72
01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					72
02	1334	N	1321	-0-	-13	-0-	1320	2	1	9	N	1	20	1			53
03	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-					53
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					53

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					35
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					35
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					35
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					35
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					35
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					35

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					12
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					12
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					12
02	1131	N	1064	-0-	-67	-0-	1064	2			N	-0-					12
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			N	-0-					12
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					64
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	932	2	26	9	N	24	60	1			28
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	841	2	23	9	N	21					49
02	841	N	741	-0-	-100	-0-	741	2			N	-0-					49
03	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					49
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					49

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	1577	-0-	-2683	-0-	1044	1	498	2	N	32	132	1			57
							35	9									
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					57
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					57
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					57
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					57
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					57

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2164	-0-	-86	-0-	324	1	1787	2	N	48					190
							53	9									
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	335	1	2235	2	N	62	132	1			120
							68	9									
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	281	1	2002	2	N	53					173
							58	9									
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	313	1	1831	2	N	50					223
							55	9									
03	2635	X	231	-0-	-2404	-0-	167	1	64	9	N	58	194	1			87
04	2550	X	1924	-0-	-626	-0-	54	1	1818	2	N	47					134
							52	9									

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1958	-0-	-1042	732	1912	2	46	9	N	42					162
12	2765	N	2033	-0-	-732	-0-	2005	2	28	9	N	25					187
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2342	2	53	9	N	48					235
02	1885	N	1591	-0-	-294	-0-	1550	2	41	9	N	37	197	1			75
03	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	1584	2	37	9	N	34					109
04	2310	N	1735	-0-	-575	-0-	1670	2	65	9	N	59					168

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	1044	1	3716	2	N	54					201
							59	9									
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1079	1	4606	2	N	78	182	1			97
							86	9									
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	992	1	4471	2	N	65					162
							72	9									
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	1009	1	4077	2	N	71	175	1			58
							78	9									
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1045	1	4631	2	N	60					118
							66	9									
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1044	1	4662	2	N	55					173
							61	9									

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	3	9	9	N	8					191
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	N	10					201
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1075	3	12	9	N	11					212
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	253	1	793	3	N	13					225
							14	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	290	1	831	3	N	7	181	1			51
							8	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					51

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2682	3	17	9	N	15					217
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2667	3	24	9	N	22					239
01	2759	N	2208	-0-	-551	-0-	2197	3	11	9	N	10					249
02	2610	N	2605	-0-	-5	-0-	611	1	1976	3	N	16					265
							18	9									
*03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	706	1	2022	3	N	16					281
							18	9									
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					281

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TURNER 50/50, LLC 100570
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	388	-0-	-122 B	-5659	388	3			N	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69 B	-5659	427	3			N	-0-					-0-
01	403	N	459	-0-	56 B	-5603	459	3			N	-0-					-0-
02	377	N	404	-0-	27 B	-5576	404	3			N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25 B	-5576	409	3			N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45 B	-5576	405	3			N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	3	14	9	N	13							62
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1642	3	14	9	N	13							75
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	3	13	9	N	12							87
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1355	3	20	9	N	18	5	1					100
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1567	3	14	9	N	13							113
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1531	3	13	9	N	12							125

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					43
12	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					43
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					43
02	493	N	381	-0-	-112	-0-	381	3			N	-0-					43
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					43
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					1
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					1
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					1
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					1
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					1
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					1

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	609	N	507	-0-	-102	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	720	N	592	-0-	-128	-0-	592	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1957	3	22	9	N	20					66
12	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	1894	3	20	9	N	18					84
01	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	1816	3	20	9	N	18					102
02	1914	N	1642	-0-	-272	-0-	1628	3	14	9	N	13					115
03	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1819	3	20	9	N	18					133
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1805	3	19	9	N	17					150

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					11
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					11
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					11
02	1015	N	975	-0-	-40	-0-	975	3			N	-0-					11
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					11
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					11

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					1
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					1
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					1
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-					1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					1
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					1

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2473	3	3	9	N	3					53
12	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2409	3	2	9	N	2					55
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2294	3	36	9	N	33					88
02	2407	N	2247	-0-	-160	-0-	2238	3	9	9	N	8					96
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2407	3			N	-0-					96
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					96

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	780	3	33	9	N	30	190	1			56
12	930	N	766	-0-	-164	-0-	755	3	11	9	N	10					66
01	930	N	775	-0-	-155	-0-	756	3	19	9	N	17					83
02	783	N	747	-0-	-36	-0-	734	3	13	9	N	12	75	1			20
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	3	14	9	N	13					33
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	794	3	11	9	N	10					43

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	464	N	422	-0-	-42	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

11	2778	N	2231	-0-	-547	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					16
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					16
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					16
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	3			N	-0-					16
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					16
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3			N	-0-					16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					12
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					12
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	3			N	-0-					12
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					12
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

11	1500	N	359	-0-	-1141	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	203	-0-	-851	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	348	N	286	-0-	-62	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	N	3					9
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-	8	1			1
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					1
02	580	N	527	-0-	-53	-0-	516	3	11	9	N	10					11
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	532	3	3	9	N	3					14
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8					22

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

11	7587	X	1100	-0-	-6487	-0-	1092	3	8	9	N	7					78
12	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1395	3	3	9	N	3					81
01	4495	X	1459	-0-	-3036	-0-	1459	3			N	-0-					81
02	4205	X	1288	-0-	-2917	-0-	1282	3	6	9	N	5	82	1			4
03	1953	X	1312	-0-	-641	-0-	1309	3	3	9	N	3					7
04	1410	X	1123	-0-	-287	-0-	1123	3			N	-0-					7

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	582	3	14	9	N	13					127
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	583	3	13	9	N	12					139
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	19	9	N	17					156
02	580	N	541	-0-	-39	-0-	530	3	11	9	N	10					166
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	560	3	13	9	N	12					178
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	527	3	13	9	N	12					190

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					32
12	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					32
01	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-					32
02	493	N	106	-0-	-387	-0-	106	3			N	-0-					32
03	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	3			N	-0-					32
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					32

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-					37
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					37
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					37
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	838	3			N	-0-					37
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					37
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					37

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11106	X	1366	-0-	-9740	-0-	1346	3	20	9	N	18					106
12	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1605	3	36	9	N	33					139
01	4185	X	1544	-0-	-2641	-0-	1514	3	30	9	N	27					166
02	3915	X	1445	-0-	-2470	-0-	1412	3	33	9	N	30	155	1			41
03	2418	X	1412	-0-	-1006	-0-	1384	3	28	9	N	25					66
04	1590	X	1307	-0-	-283	-0-	1276	3	31	9	N	28					94

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	725	N	625	-0-	-100	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4983	-0-	1983	2382	4937	3	46	9	N	42					101
12	3100	N	5054	-0-	1954	4336	5018	3	36	9	N	33					134
01	9800	X	5464	-0-	-4336	-0-	5411	3	53	9	N	48					182
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5084	3	34	9	N	31	197	1			16
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5460	3	261	9	N	237	197	1			56
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5376	3	51	9	N	46					102

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					36
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					36
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					36
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					36
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					36
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	N	8					39
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	463	3	3	9	N	3					42
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2	9	N	2					44
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	411	3			N	-0-					44
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					44
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					44

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	754	N	706	-0-	-48	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	362	3	11	9	N	10					92
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	376	3	11	9	N	10					102
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	343	3	17	9	N	15					117
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	356	3	13	9	N	12					129
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	3	13	9	N	12					141
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	340	3	14	9	N	13					154

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

11	3000	N	2354	-0-	-646	1826	2323	3	31	9	N	28					88
12	3100	N	2420	-0-	-680	1146	2384	3	36	9	N	33					121
01	3100	N	2271	-0-	-829	317	2236	3	35	9	N	32					153
02	2324	N	2007	-0-	-317	-0-	1982	3	25	9	N	23					176
03	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	2074	3	24	9	N	22					198
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2034	3	31	9	N	28					226

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

11	360	N	285	-0-	-75	-0-	283	3	2	9	N	2					103
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7					110
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	509	3	9	9	N	8					118
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					118
03	372	N	233	-0-	-139	-0-	231	3	2	9	N	2					120
04	510	N	185	-0-	-325	-0-	183	3	2	9	N	2					122

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

11	840	N	632	-0-	-208	-0-	630	3	2	9	N	2	20	1			12
12	837	N	539	-0-	-298	-0-	539	3			N	-0-					12
01	775	N	471	-0-	-304	-0-	471	3			N	-0-					12
02	609	N	500	-0-	-109	-0-	500	3			N	-0-					12
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					12
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					12

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

11	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1128	3	20	9	N	18					147
12	1302	N	782	-0-	-520	-0-	765	3	17	9	N	15					162
01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1201	3	28	9	N	25					187
02	1102	N	1071	-0-	-31	-0-	1065	3	6	9	N	5					192
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1204	3	30	9	N	27					219
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1152	3	17	9	N	15					234

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	550	3	6	9	N	5					39
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	519	3	3	9	N	3					42
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	465	3	11	9	N	10					52
02	551	N	404	-0-	-147	-0-	402	3	2	9	N	2					54
03	527	N	384	-0-	-143	-0-	382	3	2	9	N	2					56
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	387	3	8	9	N	7					63

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					7
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					7
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					7
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					7
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					7
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					7

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					9
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					9
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					9
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	476	3			N	-0-					9
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					9
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					9

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	N	8					36
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	106	3	6	9	N	5					41
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	169	3	13	9	N	12					53
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	143	3	17	9	N	15					68
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	88	3	8	9	N	7					75
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	3	3	9	N	3					78

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					20
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					20
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					20
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					20
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					20
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					20

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2713	3	33	9	N	30					157
12	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3042	3	34	9	N	31					188
01	2170 N	1749	-0-	-421	-0-	1732	3	17	9	N	15					203
02	2030 N	5	-0-	-2025	-0-	5	1			N	-0-					203
03	2170 N	268	-0-	-1902	-0-	268	3			N	-0-					204
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					204

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2023

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC 101634
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30 1 21 9		403	2	N	-0-					75
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31 1 21 9		344	2	N	19					94
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31 1 12 9		343	2	N	11	80	1			25
02	319	N	240	-0-	-79	-0-	29 1		211	2	N	-0-					25
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	31 1		267	2	N	-0-					25
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	30 1		279	2	N	-0-					25

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78 1 9 9		1060	2	N	8					97
12	713	N	382	-0-	-331	-0-	28 1		354	2	N	-0-					97
01	713	N	78	-0-	-635	-0-	75 1		3	9	N	3					100
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	70 1 2 9		1004	2	N	2	72	1			30
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	75 1 2 9		1105	2	N	2					32
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81 1 6 9		1060	2	N	5					37

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58 1		777	2	N	-0-					121
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	55 1 4 9		695	2	N	4					125
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	59 1 3 9		769	2	N	3					128
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	45 1 28 9		649	2	N	25	121	1			32
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9		672	2	N	1					33
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	53 1 4 9		700	2	N	4					37

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	349	-0-	-161	-0-	24	1	325	2	N	-0-					57
12	465	N	339	-0-	-126	-0-	25	1	313	2	N	1					58
							1	9									
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	30	1	385	2	N	-0-					58
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	4					62
							4	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	2	46	1			18
							2	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	496	2	N	2					20
							2	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					26
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					26
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					26
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					26
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					26
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					26

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	486	-0-	-1644	-0-	485	3	1	9	N	1					143
12	1674	X	781	-0-	-893	-0-	780	3	1	9	N	1					144
01	1116	X	366	-0-	-750	-0-	366	3			N	-0-					144
02	1044	X	189	-0-	-855	-0-	189	3			N	-0-					144
03	775	X	163	-0-	-612	-0-	163	3			N	-0-					144
04	750	X	60	-0-	-690	-0-	60	3			N	-0-					144

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					17
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					17
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					17
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	11	3			N	-0-					17
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					17
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4217	-0-	-553	-0-	4200	3	17	9	N	15	76	1			164
12	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	4491	3	6	9	N	5					169
01	4526	X	4147	-0-	-379	-0-	4049	3	98	9	N	89	144	1			114
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4405	3	51	9	N	46					160
03	4743	X	4217	-0-	-526	-0-	4155	3	62	9	N	56	74	1			142
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4421	3	68	9	N	62					204

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	9215	-0-	-1885	-0-	9143	3	72	9	N	65					210
12	11470	X	8670	-0-	-2800	-0-	8614	3	56	9	N	51					261
01	11005	X	8450	-0-	-2555	-0-	8418	3	32	9	N	29					290
02	10005	X	8347	-0-	-1658	-0-	8297	3	50	9	N	45	171	1			164
03	9889	X	8992	-0-	-897	-0-	8958	3	34	9	N	31					195
04	9210	X	8956	-0-	-254	-0-	8897	3	59	9	N	54					249

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

11	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	14186	3	107	9	N	97	90	1			153
12	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	14954	3	124	9	N	113	192	1			74
01	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13938	3	32	9	N	29	46	1			57
02	13804	X	12428	-0-	-1376	-0-	12327	3	101	9	N	92					149
03	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15351	3	73	9	N	66	168	1			47
04	14580	X	12759	-0-	-1821	-0-	12676	3	83	9	N	75					122

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

11	14160	X	13381	-0-	-779	-0-	13265	3	116	9	N	105					284
12	14539	X	14009	-0-	-530	-0-	13822	3	187	9	N	170	185	1			269
01	14198	X	13090	-0-	-1108	-0-	12954	3	136	9	N	124	186	1			207
02	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13102	3	138	9	N	125	150	1			182
03	14012	X	12664	-0-	-1348	-0-	12537	3	127	9	N	115	120	1			177
04	13560	X	13164	-0-	-396	-0-	13017	3	147	9	N	134					311

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

11	13260	X	10597	-0-	-2663	-0-	10501	3	96	9	N	87					255
12	13702	X	10263	-0-	-3439	-0-	10201	3	62	9	N	56	106	1			205
01	12493	X	10760	-0-	-1733	-0-	10619	3	141	9	N	128					333
02	11252	X	10325	-0-	-927	-0-	10207	3	118	9	N	107	194	1			246
03	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13209	3	169	9	N	154	207	1			193
04	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13428	3	146	9	N	133	182	1			144

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

11	15480	X	14607	-0-	-873	-0-	14392	3	215	9	N	195	173	1			161
12	15996	X	15058	-0-	-938	-0-	14843	3	215	9	N	195	192	1			164
01	15872	X	14710	-0-	-1162	-0-	14532	3	178	9	N	162					326
02	14703	X	12873	-0-	-1830	-0-	12686	3	187	9	N	170	195	1			301
03	15717	X	12707	-0-	-3010	-0-	12470	3	237	9	N	215	232	1			284
04	14610	X	12034	-0-	-2576	-0-	11835	3	199	9	N	181	184	1			281

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

11	11430	X	10161	-0-	-1269	-0-	9975	3	186	9	N	169	190	1			199
12	11811	X	10357	-0-	-1454	-0-	10189	3	168	9	N	153	195	1			157
01	10695	X	10072	-0-	-623	-0-	9933	3	139	9	N	126	178	1			105
02	10005	X	9015	-0-	-990	-0-	8875	3	140	9	N	127					232
03	10540	X	9396	-0-	-1144	-0-	9312	3	84	9	N	76	176	1			132
04	10170	X	10032	-0-	-138	-0-	9890	3	142	9	N	129					261

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11255	-0-	-1285	-0-	11133	3	122	9	N	111	43	1			165
12	12834	X	12067	-0-	-767	-0-	11947	3	120	9	N	109	197	1			77
01	12369	X	11985	-0-	-384	-0-	11897	3	88	9	N	80					157
02	11397	X	10949	-0-	-448	-0-	10806	3	143	9	N	130	190	1			97
03	12059	X	10271	-0-	-1788	-0-	10110	3	161	9	N	146	170	1			73
04	11670	X	10890	-0-	-780	-0-	10825	3	65	9	N	59					132

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7604	-0-	-916	-0-	7458	3	146	9	N	133					312
12	8804	X	7902	-0-	-902	-0-	7731	3	171	9	N	155	178	1			289
01	8494	X	8178	-0-	-316	-0-	8053	3	125	9	N	114	181	1			222
02	7946	X	7917	-0-	-29	-0-	7763	3	154	9	N	140	188	1			174
03	8215	X	8016	-0-	-199	-0-	7856	3	160	9	N	145	137	1			182
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8404	3	154	9	N	140					322

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9527	-0-	-1003	-0-	9399	3	128	9	N	116	155	1			86
12	10447	X	9907	-0-	-540	-0-	9766	3	141	9	N	128					214
01	10385	X	9322	-0-	-1063	-0-	9239	3	83	9	N	75	182	1			107
02	9454	X	7873	-0-	-1581	-0-	7794	3	79	9	N	72					179
03	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11257	3	111	9	N	101	175	1			105
*04	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16451	3	96	9	N	87					192

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	3332	-0-	-5758	-0-	3332	2			N	-0-					117
12	7068	X	3006	-0-	-4062	-0-	2948	2	58	9	N	53					170
01	5797	X	2491	-0-	-3306	-0-	2487	2	4	9	N	4	171	1			3
02	4756	X	1962	-0-	-2794	-0-	1962	2			N	-0-					3
03	4278	X	1931	-0-	-2347	-0-	1931	2			N	-0-					3
*04	3330	X	1691	-0-	-1639	-0-	1691	2			N	-0-					3

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13126	2	83	9	N	75					192
12	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12385	2	72	9	N	65					257
01	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13271	2	55	9	N	50	187	1			120
02	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11196	2	74	9	N	67					187
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11359	2	83	9	N	75					262
*04	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11708	2	87	9	N	79	156	1			185

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	18845	-0-	-1795	-0-	18726	2	119	9	N	108					197
12	20708	X	19293	-0-	-1415	-0-	19175	2	118	9	N	107	173	1			131
01	20305	X	18330	-0-	-1975	-0-	78	1	18176	2	N	69					200
							76	9									
02	18937	X	17128	-0-	-1809	-0-	17	1	17032	2	N	72	185	1			87
							79	9									
03	19468	X	16204	-0-	-3264	-0-	16124	2	80	9	N	73					160
*04	18840	X	16763	-0-	-2077	-0-	16654	2	109	9	N	99	184	1			75

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2232	2	21	9	N	19					86
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2386	2	18	9	N	16					102
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2304	2	22	9	N	20					122
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2219	2	18	9	N	16					138
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2052	2	19	9	N	17					155
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2356	2	25	9	N	23					178

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	12391	-0-	-2369	-0-	12149	2	242	9	N	220	363	1			427
12	15128	X	10665	-0-	-4463	-0-	10499	2	166	9	N	151					578
01	15128	X	11355	-0-	-3773	-0-	11230	2	125	9	N	114	182	1			510
*02	13978	X	10846	-0-	-3132	-0-	10769	2	77	9	N	70	184	1			396
*03	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14472	2	182	9	N	165	177	1			384
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					384

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*04	750	N	172	-0-	-578	-0-	172	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1734	2	30	9	N	27					50
12	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1772	2	22	9	N	20					70
01	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1701	2	25	9	N	23					93
02	1711	N	1293	-0-	-418	-0-	1257	2	36	9	N	33	106	1			20
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1971	2	24	9	N	22					42
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1701	2	31	9	N	28					70

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	209	-0-	-601	-0-	209	2			N	-0-					66
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					66
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					66
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	138	2			N	-0-					66
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1377	2	20	9	N	18					84
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1241	2	20	9	N	18					102

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	70	2	9	9	N	8					157
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9	N	7					164
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	N	3					167
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					167
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	129	2	19	9	N	17					184
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	2	9	9	N	8					192

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					23
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					23
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					23
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	182	2			N	-0-					23
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					23
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1638	2	91	9	N	83					198
12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					198
01	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1671	2	11	9	N	10					208
02	1682	N	1340	-0-	-342	-0-	1300	2	40	9	N	36	153	1			91
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1680	2	46	9	N	42					133
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1509	2	80	9	N	73					206

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					57
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					57
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					57
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	734	2	101	9	N	92					149

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	942	2	77	9	N	70					189
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1112	2	70	9	N	64	175	1			78
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1116	2	83	9	N	75					153
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	214	2	19	9	N	17	80	1			90
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					90

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	41486	-0-	38486	66235	38418	3	3068	9	N	2789	3083	1	343
12	3100	N	27068	-0-	23968	90203	24524	3	2544	9	N	2313	2304	1	352
01	107119	X	16916	-0-	-90203	-0-	14565	3	2351	9	N	2137	2122	1	367
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	5928	3	1168	9	N	1062	1337	1	92
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	521	373	1	240
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1520	1529	1	231

BE ANADARKO II, LLC 100676
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

11	690	N	507	-0-	-183	-0-	504	3	3	9	N	3			45
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	557	3	6	9	N	5			50
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2			52
02	493	N	371	-0-	-122	-0-	365	3	6	9	N	5			57
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	3	7	9	N	6			63
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	3	8	9	N	7			70

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					6
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					6
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	223	2			N	-0-					6
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					6
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1028	2	28	9	N	25					160
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1094	2	43	9	N	39					199
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	975	2	35	9	N	32					231
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	N	18	191	1			58
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	2	22	9	N	20					78
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30	9	N	27					105

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					111
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					111
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					111
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	598	2	29	9	N	26	122	1			15
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5					20
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	N	5					25

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	232	N	174	-0-	-58	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	433	2	11	9	N	10					100
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10	9	N	9					109
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	365	2	6	9	N	5					114
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	394	2	1	9	N	1					115
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	431	2	12	9	N	11					126
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7					133

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					103
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					103
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					103
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	396	2			N	-0-					103
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					103
*04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					103

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					54
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					54
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					54
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	2			N	-0-					54
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					54
*04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					54

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	2	8	9	N	7					41
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6					47
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	603	2	11	9	N	10					57
02	609	N	603	-0-	-6	-0-	594	2	9	9	N	8					65
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	N	8					73
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	637	2	8	9	N	7					80

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	733	2	24	9	N	22					75
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	829	2	42	9	N	38					113
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	717	2	24	9	N	22					135
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13					148
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	738	2	22	9	N	20					168
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	786	2	28	9	N	25					193

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					2
12	837	N	767	-0-	-70	-0-	760	2	7	9	N	6					8
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	691	2	17	9	N	15					23
02	754	N	740	-0-	-14	-0-	723	2	17	9	N	15					38
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	783	2	17	9	N	15					53
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	2	8	9	N	7					60

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	2	8	9	N	7					122
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	604	2	6	9	N	5					127
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	6	1	589	2	N	9					136
							10	9									
02	667	N	305	-0-	-362	-0-	299	2	6	9	N	5	67	1			74
03	620	N	413	-0-	-207	-0-	412	2	1	9	N	1					75
*04	600	N	276	-0-	-324	-0-	276	2			N	-0-					75

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

11	660	N	659	-0-	-1	-0-	657	2	2	9	N	2					5
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					5
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					5
02	638	N	485	-0-	-153	-0-	446	2	39	9	N	35					40
03	775	N	552	-0-	-223	-0-	532	2	20	9	N	18					58
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					65

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

11	480	N	462	-0-	-18	-0-	459	3	3	9	N	3					157
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	456	3	4	9	N	4					161
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	485	3	7	9	N	6					167
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5					172
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	N	5					177
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	450	3	2	9	N	2					179

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

11	510	N	473	-0-	-37	-0-	463	3	10	9	N	9					210
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	472	3	11	9	N	10					220
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	436	3	11	9	N	10					230
02	464	N	461	-0-	-3	-0-	454	3	7	9	N	6					236
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	437	3	8	9	N	7					243
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	N	5					248

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

11	540	N	517	-0-	-23	-0-	511	3	6	9	N	5					198
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	506	3	6	9	N	5					203
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	515	3	10	9	N	9					212
02	493	N	475	-0-	-18	-0-	472	3	3	9	N	3	188	1			27
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					27
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	458	3	3	9	N	3					30

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

11	600	N	566	-0-	-34	-0-	552	3	14	9	N	13					118
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	548	3	11	9	N	10					128
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	547	3	10	9	N	9					137
02	551	N	362	-0-	-189	-0-	356	3	6	9	N	5					142
03	558	N	268	-0-	-290	-0-	267	3	1	9	N	1					143
04	540	N	236	-0-	-304	-0-	234	3	2	9	N	2					145

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2654	3	44	9	N	40					80
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3351	3	69	9	N	63					143
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2666	3	61	9	N	55					198
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3125	3	41	9	N	37					235
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2816	3	44	9	N	40	196	1			79
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3578	3	62	9	N	56					135

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					1158
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					1158
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					1158
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-					1158
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1158
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					1158

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1099	2	15	9	N	14					1592
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					1592
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					1592
02	1073	N	1068	-0-	-5	-0-	1068	2			N	-0-					1592
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1106	2	23	9	N	21					1613
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1092	2	57	9	N	52	31	1			1634

MARTIN, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 294162 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8090 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	N	2					2
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					2
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					2
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					2
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					2
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	200	2	3	9	N	3					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	30	1	1073	2	N	-0-					205
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	31	1	1068	2	N	-0-					205
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	27	1	1057	2	N	-0-					205
02	1073	N	1045	-0-	-28	-0-	29	1	1016	2	N	-0-					205
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	31	1	1068	2	N	-0-					205
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1463	2	N	20					130
							22	9									
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1560	2	N	25					155
							28	9									
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	2	N	25					180
							28	9									
02	1479	N	1129	-0-	-350	-0-	29	1	1089	2	N	10					190
							11	9									
03	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	31	1	1322	2	N	18					208
							20	9									
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	30	1	1382	2	N	13					221
							14	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	30	1	1597	2	N	41					240
							45	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	31	1	1638	2	N	87	187	1			140
							96	9									
01	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	25	1	1396	2	N	10					150
							11	9									
02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	29	1	1533	2	N	42					192
							46	9									
03	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	31	1	1474	2	N	15					207
							17	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1397	2	N	23					230
							25	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	30	1	1503	2	N	55					301
							61	9									
12	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	31	1	1535	2	N	66					367
							73	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	70	198	1			239
							77	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	29	1	1444	2	N	76	197	1			118
							84	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	82					200
							90	9									
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	30	1	1617	2	N	94	195	1			99
							103	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	30	1	81	2	N	-0-					189
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	31	1	82	2	N	-0-					189
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	2	N	-0-					189
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	29	1	83	2	N	-0-					189
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	2	N	-0-					189
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	30	1	87	2	N	-0-					189

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	30	1	1626	2	N	32					167
							35	9									
12	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	31	1	1708	2	N	26					193
							29	9									
01	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	25	1	1533	2	N	27					220
							30	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	29	1	1667	2	N	32					252
							35	9									
03	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	31	1	1574	2	N	36	198	1			90
							40	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	15					105
							17	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1115	-0-	-145	-0-		30	1	1048	2	N	34					139
								37	9									
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-		31	1	1127	2	N	18					157
								20	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-		25	1	1145	2	N	10					167
								11	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		29	1	1064	2	N	95					262
								105	9									
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-		31	1	1021	2	N	17	198	1			81
								19	9									
04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-		30	1	1002	2	N	10					91
								11	9									

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-		30	1	997	2	N	26					93
								29	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		31	1	1101	2	N	17					110
								19	9									
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-		25	1	947	2	N	2					112
								2	9									
02	1015	N	986	-0-	-29	-0-		29	1	937	2	N	18					130
								20	9									
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-		31	1	1038	2	N	17					147
								19	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-		30	1	1011	2	N	10					157
								11	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-		30	1	706	2	N	-0-					197
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-		31	1	716	2	N	7					204
								8	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-		31	1	727	2	N	8					212
								9	9									
02	725	N	621	-0-	-104	-0-		29	1	590	2	N	2					214
								2	9									
03	744	N	697	-0-	-47	-0-		30	1	660	2	N	6					220
								7	9									
04	750	N	693	-0-	-57	-0-		30	1	661	2	N	2					222
								2	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	18	-0-	-72	-0-		17	1	1	9	N	1					245
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-		635	1	6	2	N	-0-					245
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-		75	1	307	2	N	-0-					245
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-		4	1	146	2	N	-0-					245
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-		5	1	173	2	N	-0-					245
04	90	N	16	-0-	-74	-0-		2	1	14	2	N	-0-					245

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	30	1	1069	2	N	11					85
							12	9									
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	31	1	1086	2	N	9					94
							10	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	29	1	1153	2	N	6					100
							7	9									
02	1073	N	993	-0-	-80	-0-	29	1	949	2	N	14					114
							15	9									
03	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	31	1	958	2	N	21					135
							23	9									
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	30	1	983	2	N	12					147
							13	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	7					154
							8	9									
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	N	10					164
							11	9									
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	N	5					169
							6	9									
02	957	N	897	-0-	-60	-0-	29	1	861	2	N	6					175
							7	9									
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	31	1	940	2	N	-0-					175
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	30	1	916	2	N	-0-					175

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	387	-0-	-363	-0-	28	1	357	2	N	2					77
							2	9									
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	28	1	547	2	N	5					82
							6	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	17					99
							19	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	3					102
							3	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	N	3					105
							3	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	N	2					107
							2	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2175	2	N	45					246
							50	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	75	187	1			134
							83	9									
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	31	1	2242	2	N	38					172
							42	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	29	1	1657	2	N	20					192
							22	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	31	1	1998	2	N	29					221
							32	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	30	1	1969	2	N	28					249
							31	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	30	1	818	2	N	4					124
							4	9									
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	31	1	870	2	N	11					135
							12	9									
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	25	1	727	2	N	12					147
							13	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	20					167
							22	9									
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	31	1	806	2	N	3					170
							3	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	N	7					177
							8	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	776	2	N	5					209
							6	9									
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	10					219
							11	9									
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	27	1	736	2	N	15					234
							17	9									
02	783	N	741	-0-	-42	-0-	29	1	695	2	N	15					249
							17	9									
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	31	1	741	2	N	7					256
							8	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	781	2	N	17					273
							19	9									

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	20					189
							22	9									
12	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	31	1	959	2	N	19					208
							21	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	25	1	1043	2	N	26					234
							29	9									
02	1015	N	956	-0-	-59	-0-	29	1	894	2	N	30					264
							33	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	24	189	1			99
							26	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	N	20					119
							22	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	N	-0-					84
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-					84
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	27	1	360	2	N	-0-					84
02	464	N	373	-0-	-91	-0-	27	1	346	2	N	-0-					84
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	27	1	405	2	N	-0-					84
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	-0-					84

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	30	1	5449	2	N	120					373
							132	9									
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	31	1	5554	2	N	119	121	1			371
							131	9									
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	30	1	5422	2	N	144	316	1			199
							158	9									
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	29	1	5177	2	N	122					321
							134	9									
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	31	1	5090	2	N	84	189	1			216
							92	9									
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	30	1	5026	2	N	99					315
							109	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	30	1	4712	2	N	93					353
							102	9									
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	31	1	4955	2	N	120	199	1			274
							132	9									
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	31	1	4980	2	N	112					386
							123	9									
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	29	1	4500	2	N	120	192	1			314
							132	9									
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	31	1	5084	2	N	146	198	1			262
							161	9									
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	30	1	4977	2	N	120	190	1			192
							132	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	30	1	2254	2	N	49					192
							54	9									
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	31	1	2337	2	N	53					245
							58	9									
01	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	31	1	2357	2	N	47					292
							52	9									
02	2262	N	1889	-0-	-373	-0-	29	1	1804	2	N	51	178	1			165
							56	9									
03	2418	N	2099	-0-	-319	-0-	31	1	2026	2	N	38					203
							42	9									
04	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	30	1	2133	2	N	39					242
							43	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	30	1	3115	2	N	47					236
							52	9									
12	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	27	1	2448	2	N	33					269
							36	9									
01	3100	X	1159	-0-	-1941	-0-	15	1	1123	2	N	19					288
							21	9									
02	2900	X	14	-0-	-2886	-0-	9	1	5	2	N	-0-					288
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	31	1	3376	2	N	11					299
							12	9									
04	3000	X	2483	-0-	-517	-0-	26	1	2418	2	N	35					334
							39	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	30	1	2789	2	N	38					291
							42	9									
12	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	31	1	2713	2	N	64					355
							70	9									
01	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	28	1	2380	2	N	45	189	1			211
							50	9									
02	2726	X	1760	-0-	-966	-0-	29	1	1676	2	N	50					261
							55	9									
03	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	31	1	2153	2	N	24					285
							26	9									
04	2820	X	1953	-0-	-867	-0-	30	1	1923	2	N	-0-					285

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	30	1	3695	2	N	41					297
							45	9									
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	31	1	3592	2	N	26	192	1			131
							29	9									
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	30	1	3422	2	N	56					187
							62	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	28	1	2898	2	N	35					222
							39	9									
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	31	1	2855	2	N	32					254
							35	9									
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	30	1	3428	2	N	17					271
							19	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	969	2	4	9	N	4	12
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-	12
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-	12
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	12
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	12
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-	12

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	2	11	9	N	10					40
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	2	7	9	N	6					46
01	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	1441	2	14	9	N	13					59
02	1566	N	1244	-0-	-322	-0-	1234	2	10	9	N	9					68
03	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	1382	2	26	9	N	24					92
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1326	2	22	9	N	20					112

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

11	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8385	2	229	9	N	208	190	1			146
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8581	2	272	9	N	247	190	1			203
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3800	2	98	9	N	89	187	1			105
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1657	2	55	9	N	50					155
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	165	182	1			138
04	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8757	2	267	9	N	243	180	1			201

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	N	14					122
12	1302	X	1084	-0-	-218	-0-	1067	2	17	9	N	15					137
01	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1045	2	3	9	N	3					140
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	N	4					144
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	5					149
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1575	2	129	9	N	117	191	1			75

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

11	11160	X	7056	-0-	-4104	-0-	1009 110	1 9	5937	2	N	100	199	1			52
12	11532	X	5613	-0-	-5919	-0-	815 58	1 9	4740	2	N	53					105
01	11532	X	5848	-0-	-5684	-0-	889 154	1 9	4805	2	N	140	192	1			53
02	10295	X	6475	-0-	-3820	-0-	922 80	1 9	5473	2	N	73					126
03	8525	X	5470	-0-	-3055	-0-	1064 70	1 9	4336	2	N	64					190
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	1019 152	1 9	8219	2	N	138	188	1			140

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133

MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1320	-0-	-30	-0-	132	1	1188	3	N	-0-					268
12	1395	X	1017	-0-	-378	-0-	102	1	914	3	N	1					269
							1	9									
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	163	1	1463	3	N	7					276
							8	9									
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	154	1	1387	3	N	-0-					276
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	162	1	1455	3	N	-0-					276
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					276

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	306	1	2750	3	N	53					196
							58	9									
12	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	326	1	2932	3	N	55					251
							61	9									
01	3441	X	3121	-0-	-320	-0-	305	1	2744	3	N	65	172	1			144
							72	9									
02	3103	X	3044	-0-	-59	-0-	300	1	2701	3	N	39					183
							43	9									
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	282	1	2533	3	N	53					236
							58	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					236

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7318	-0-	-1352	-0-	505	1	6716	3	N	88	192	1			68
							97	9									
12	8835	X	6020	-0-	-2815	-0-	416	1	5528	3	N	69					137
							76	9									
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	694	1	9225	3	N	138					275
							152	9									
02	8526	X	7432	-0-	-1094	-0-	513	1	6817	3	N	93	188	1			180
							102	9									
03	9114	X	5292	-0-	-3822	-0-	367	1	4873	3	N	47					227
							52	9									
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					227

CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	40	1	247	3	N	-0-					253
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	45	1	278	3	N	-0-					253
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	N	-0-					253
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	N	-0-					253
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	353	3	N	2					255
							2	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					255

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 14 WELL #: 1 RRCID -> 296063 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7610 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	25					30
							28	9									
*12	310	X	274	-0-	-36	-0-	38	1	230	3	N	5					35
							6	9									
*01	310	X	206	-0-	-104	-0-	28	1	175	3	N	3					38
							3	9									
*02	290	X	127	-0-	-163	-0-	17	1	106	3	N	4					42
							4	9									
*03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	N	1					43
							1	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

W. MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 296659 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7622 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3914	X	2266	-0-	-1648	-0-	316	1	1944	3	N	5					8
							6	9									
12	2387	X	1436	-0-	-951	-0-	196	1	1205	3	N	32					40
							35	9									
01	2387	X	1066	-0-	-1321	-0-	114	1	701	3	N	228					268
							251	9									
02	2233	X	788	-0-	-1445	-0-	55	1	336	3	N	361	384	1			245
							397	9									
03	2387	X	991	-0-	-1396	-0-	89	1	550	3	N	320	185	1			380
							352	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					380

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	72	1	440	3	N	-0-					68
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	73	1	445	3	N	-0-					68
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	72	1	443	3	N	-0-					68
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	N	-0-					68
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	578	3	N	-0-					68
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	3	N	-0-					95
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	43	1	566	3	N	-0-					95
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	41	1	543	3	N	-0-					95
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	3	N	-0-					95
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	40	1	529	3	N	-0-					95
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					95

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	79	1	486	3	N	-0-					212
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	86	1	530	3	N	1					213
							1	9									
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	83	1	508	3	N	-0-					213
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	N	-0-					213
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	99	1	606	3	N	-0-					213
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					213

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

11	750	N	457	-0-	-293	-0-	63	1	387	3	N	6					238
							7	9									
12	868	N	494	-0-	-374	-0-	69	1	423	3	N	2					240
							2	9									
01	899	N	428	-0-	-471	-0-	60	1	368	3	N	-0-					240
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	306	3	N	-0-					240
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	244	1	1496	3	N	3					243
							3	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					243

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	195	1	1198	3	N	22					135
							24	9									
12	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	185	1	1134	3	N	23					158
							25	9									
01	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	202	1	1240	3	N	27					185
							30	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	143	1	881	3	N	17					202
							19	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	232	1	1423	3	N	23					225
							25	9									
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					225

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

11	2190	X	2178	-0-	-12	-0-	300	1	1843	3	N	32					220
							35	9									
12	2449	X	2217	-0-	-232	-0-	306	1	1883	3	N	25					245
							28	9									
01	2449	X	2078	-0-	-371	-0-	286	1	1755	3	N	34	187	1			92
							37	9									
02	2291	X	1586	-0-	-705	-0-	217	1	1335	3	N	31					123
							34	9									
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	363	1	2227	3	N	32					155
							35	9									
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					155

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	64	1	393	3	N	8					155
							9	9									
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	68	1	415	3	N	23					178
							25	9									
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	58	1	354	3	N	35					213
							39	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	62	1	379	3	N	4					217
							4	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	75	1	463	3	N	40					257
							44	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					257

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	161	1	992	3	N	13					140
							14	9									
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	165	1	1016	3	N	12					152
							13	9									
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	162	1	997	3	N	15					167
							17	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	114	1	703	3	N	10					177
							11	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	192	1	1178	3	N	15					192
							17	9									
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					192

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	2	10	9	N	9					38
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6					44
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	871	2	59	9	N	54					98
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	939	2	26	9	N	24					122
03	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1063	2	20	9	N	18					140
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	2	18	9	N	16					156

EQV OPERATING LLC 101634
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

11	8580	X	8165	-0-	-415	-0-	7966	3	199	9	N	181	191	1			247
12	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	8060	3	229	9	N	208	196	1			259
01	8618	X	5252	-0-	-3366	-0-	5134	3	118	9	N	107	196	1			170
02	8062	X	7090	-0-	-972	-0-	6926	3	164	9	N	149	198	1			121
03	8618	X	6357	-0-	-2261	-0-	6222	3	135	9	N	123					244
04	8160	X	5737	-0-	-2423	-0-	5636	3	101	9	N	92	193	1			143

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					28
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					28
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					28
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

11	750	#	718	-0-	-32	-0-	715	2	3	9	N	3					152
12	744	#	183	-0-	-561	-0-	183	2			N	-0-					152
01	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					152
02	754	#	677	-0-	-77	-0-	677	2			N	-0-					152
03	806	#	558	-0-	-248	-0-	558	2			N	-0-					152
04	810	#	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					152

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

11	960	#	807	-0-	-153	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	315	-0-	-708	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	267	-0-	-756	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	1044	#	524	-0-	-520	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	1116	#	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	#	935	-0-	-535	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1519	#	588	-0-	-931	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	N	-0-					39
12	93	#	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-					39
01	62	#	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					39
02	58	#	10	-0-	-48	-0-	1	1	9	2	N	-0-					39
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					39
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					39

EQV OPERATING LLC 101634
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	372	#	108	-0-	-264	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	372	#	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	348	#	231	-0-	-117	-0-	76	1	155	3	N	-0-					-0-
03	521	R	521	-0-	-0-	-0-	221	1	300	3	N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1034	3	7	9	N	6					96
12	1023	#	659	-0-	-364	-0-	653	3	6	9	N	5					101
01	1023	#	624	-0-	-399	-0-	557	3	67	9	N	61					162
02	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	526	1	579	3	N	3					165
							3	9									
03	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	1057	1	1218	3	N	17					182
							19	9									
04	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					182

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	483	-0-	-177	-0-	30	1	453	2	N	-0-					-0-
12	682	#	306	-0-	-376	-0-	12	1	294	2	N	-0-					-0-
01	771	R	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-					-0-
02	620	R	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-
03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					-0-
04	690	#	687	-0-	-3	-0-	30	1	657	2	N	-0-					-0-

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					62
12	372	#	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					62
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					62
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					62
03	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					62
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					62

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	#	972	-0-	-648	-0-	972	2			N	-0-					55
12	1674	#	512	-0-	-1162	-0-	512	2			N	-0-					55
01	1674	#	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-					55
02	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					55
03	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	N	8					63
04	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1129	2	116	9	N	105					162
12	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	1373	2	141	9	N	128	188	1			102
01	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1313	2	129	9	N	117	189	1			30
02	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1301	2	109	9	N	99					129
03	1502	R	1502	-0-	-0-	-0-	1374	2	128	9	N	116	165	1			80
04	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	1300	2	95	9	N	86					166

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	27	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	837	#	697	-0-	-140	-0-	30	1	667	2	N	-0-					-0-
01	837	#	626	-0-	-211	-0-	16	1	610	2	N	-0-					-0-
02	783	R	783	-0-	-0-	-0-	13	1	770	2	N	-0-					-0-
03	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	30	1	2767	2	N	-0-					-0-
04	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	26	1	2271	2	N	-0-					-0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					72
12	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					72
01	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					72
02	261	#	241	-0-	-20	-0-	241	2			N	-0-					72
03	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					72
04	270	#	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					72

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	899	#	602	-0-	-297	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	841	#	495	-0-	-346	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	899	#	728	-0-	-171	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	720	#	446	-0-	-274	-0-	446	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	2515	2	98	9	N	89	179	1			78
12	1922	#	1851	-0-	-71	-0-	1823	2	28	9	N	25					103
01	1922	#	1462	-0-	-460	-0-	1462	2			N	-0-					103
02	1798	#	1446	-0-	-352	-0-	1414	2	32	9	N	29					132
03	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	2561	2	155	9	N	141					273
04	1860	#	1050	-0-	-810	-0-	1000	2	50	9	N	45	188	1			130

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	2257	R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	2185	R	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	2286	R	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	#	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					43
12	1488	#	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					43
01	1488	#	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-					43
02	1392	#	1371	-0-	-21	-0-	1365	2	6	9	N	5					48
03	1488	#	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-					48
04	1410	#	1409	-0-	-1	-0-	1407	2	2	9	N	2					50

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	#	1540	-0-	-50	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1798	#	1470	-0-	-328	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1682	#	1567	-0-	-115	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1798	#	1554	-0-	-244	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1620	#	1216	-0-	-404	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	#	867	-0-	-453	-0-	867	2			N	-0-					12
12	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					12
01	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					12
02	1276	#	958	-0-	-318	-0-	940	2	18	9	N	16					28
03	2388	R	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	N	2					30
04	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	N	3					33

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	750	-0-	-300	-0-	30	1	720	2	N	-0-					-0-
12	1085	#	572	-0-	-513	-0-	12	1	560	2	N	-0-					-0-
01	1085	#	314	-0-	-771	-0-	9	1	305	2	N	-0-					-0-
02	1015	#	967	-0-	-48	-0-	14	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	25	1	1053	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	#	3260	-0-	-1270	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4619	#	4251	-0-	-368	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	4650	#	3080	-0-	-1570	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	4350	#	4221	-0-	-129	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	4650	#	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	4110	#	3484	-0-	-626	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	335	-0-	-385	-0-	335	2			N	-0-					140
12	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					140
01	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					140
02	667	#	503	-0-	-164	-0-	503	2			N	-0-					140
03	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	1872	2	180	9	N	164	187	1			117
04	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1474	2	98	9	N	89	186	1			20

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372	#	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	348	#	298	-0-	-50	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					20
12	465	#	183	-0-	-282	-0-	183	2			N	-0-					20
01	465	#	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-					20
02	435	#	304	-0-	-131	-0-	304	2			N	-0-					20
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					20

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	232	#	231	-0-	-1	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	30	1	1606	2	N	-0-					52
12	1395	N	749	-0-	-646	-0-	12	1	737	2	N	-0-					52
01	2635	N	1926	-0-	-709	-0-	24	1	1902	2	N	-0-					52
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	29	1	1960	2	N	-0-					52
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	30	1	1733	2	N	-0-					52
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	24	1	1862	2	N	-0-					52

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	30	1	1132	2	N	3					68
							3	9									
12	1364	N	790	-0-	-574	-0-	11	1	779	2	N	-0-					68
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	N	-0-					68
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	28	1	1514	2	N	-0-					68
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	31	1	1778	2	N	-0-					68
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	26	1	1515	2	N	-0-					68

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	30	1	155	2	N	-0-					47
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	11	1	115	2	N	-0-					47
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	2	N	-0-					47
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	N	-0-					47
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-					47
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	27	1	181	2	N	-0-					47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	850	-0-	-230	-0-	27	1	823	2	N	-0-					111
12	1085	N	464	-0-	-621	-0-	10	1	454	2	N	-0-					111
01	1271	N	299	-0-	-972	-0-	7	1	292	2	N	-0-					111
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	14	1	732	2	N	-0-					111
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	2	N	-0-					111
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	2	N	-0-					111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	551	N	525	-0-	-26 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2135	-0-	-865	2106	2127	2	8	9	N	7					40
12	3100	N	2486	-0-	-614	1492	2473	2	13	9	N	12					52
01	3100	N	2361	-0-	-739	753	2361	2			N	-0-					52
02	2900	N	2155	-0-	-745	8	2154	2	1	9	N	1					53
03	2467	N	2459	-0-	-8	-0-	2459	2			N	-0-					53
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					53

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					24

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

11	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	30	1	694	2	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	31	1	594	2	N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	28	1	656	2	N	-0-					-0-
02	696	N	438	-0-	-258	B	-0-	14	1	424	2	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	B	-0-	28	1	579	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) //CONT.// 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					24
12	2046	#	1764	-0-	-282	-0-	1764	3			N	-0-					24
01	2046	#	1670	-0-	-376	-0-	1670	3			N	-0-					24
02	1914	#	1812	-0-	-102	-0-	1812	3			N	-0-					24
03	2046	#	1781	-0-	-265	-0-	1781	3			N	-0-					24
04	1980	#	1831	-0-	-149	-0-	1831	3			N	-0-					24

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					5
12	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					5
01	713	#	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					5
02	667	#	643	-0-	-24	-0-	643	2			N	-0-					5
03	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					5
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	30	1	54	2	N	-0-					215
12	93	#	53	-0-	-40	-0-	28	1	25	2	N	-0-					215
01	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					215
02	87	#	56	-0-	-31	-0-	26	1	30	2	N	-0-					215
03	93	#	45	-0-	-48	-0-	31	1	14	2	N	-0-					215
04	90	#	54	-0-	-36	-0-	30	1	24	2	N	-0-					215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	434	#	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 291689 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13214 PERF. 14259 - 16320

11	29430 X	24290	-0-	-5140	-0-	24290	3			N	-0-					122
12	30411 X	28621	-0-	-1790	-0-	28621	3			N	-0-					122
01	29357 X	26387	-0-	-2970	-0-	26384	3	3	9	N	3					125
02	27463 X	25796	-0-	-1667	-0-	25796	3			N	-0-					125
03	26682 X	26682	-0-	-0-	-0-	26682	3			N	-0-					125
04	27690 X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					N	NO RPT					125

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	20	-0-	-250	-0-	20	2			N	-0-					127
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	810	2	21	9	N	19					146
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1728	2	25	9	N	23					169
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	2	118	9	N	107	191	1			85
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1876	2	122	9	N	111					196
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					196

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	290	N	137	-0-	-153	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	57	2	22	9	N	20					87
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	46	2	11	9	N	10					97
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	30	2	22	9	N	20					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					117

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9	9	8			108
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	3	9	9	N	8	8	8			108
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1093	3	97	9	N	88	13	1	86	8	97
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1069	3	135	9	N	123	123	8			97
03	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1084	3	88	9	N	80	5	1	80	8	92
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	977	3	15	9	N	14	14	8			92

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3			N	-0-					188
12	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-					188
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	3	1	9	N	1	13	1	1	8	175
02	1073	N	1070	-0-	-3	-0-	1070	3			N	-0-					175
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-	5	1			170
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	N	3	3	8			170

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	1055	3			N	-0-					147
12	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3			N	-0-					147
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1	13	1	1	8	134
02	1015	N	859	-0-	-156	-0-	858	3	1	9	N	1	92	1			43
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	900	3	6	9	N	5	5	1			43
04	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	3			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7056	3	30	9	N	27	7	8			83
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6653	3	32	9	N	29	8	8			104
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6795	3	118	9	N	107	13	1	69	8	129
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5917	3	102	9	N	93	71	8			151
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6209	3	86	9	N	78	5	1	52	8	172
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6072	3	36	9	N	33	7	8			198

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	668	3	17	9	N	15	2	8			147
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	N	3	1	8			149
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	526	3	39	9	N	35	115	1	9	8	60
02	667	N	448	-0-	-219	-0-	441	3	7	9	N	6	4	8			62
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	431	3	6	9	N	5	5	1			62
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3					65

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	232	3	2	9	N	2					145
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	238	3	6	9	N	5					150
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	254	3	36	9	N	33	60	1			123
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	217	3	6	9	N	5					128
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	3	2	9	N	2					130
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	190	3	2	9	N	2					132

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					65
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					65
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	337	3	14	9	N	13	13	1			65
02	348	N	237	-0-	-111	-0-	237	3			N	-0-					65
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	116	3	6	9	N	5	5	1			65
04	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	3			N	-0-					65

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	179	3	1	9	N	1	1	8			92
12	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	3	13	9	N	12	12	8			92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	13	1	55	8	79
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					79
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	2	5	1			76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	3	7	9	N	6	5	8			163
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	987	3	25	9	N	23	4	8			182
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	963	3	100	9	N	91	13	1	53	8	207
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	927	3	86	9	N	78	190	1	56	8	39
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	860	3	63	9	N	57	5	1	45	8	46
04	1020	N	698	-0-	-322	-0-	681	3	17	9	N	15	6	8			55

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	993	3	22	9	N	20	2	8			78
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	876	3	28	9	N	25	1	8			102
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	878	3	56	9	N	51	13	1	14	8	126
02	986	N	762	-0-	-224	-0-	727	3	35	9	N	32	10	8			148
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	817	3	11	9	N	10	120	1			38
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	787	3	13	9	N	12					50

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	497	3	56	9	N	51					133
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	512	3	17	9	N	15					148
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	440	3	17	9	N	15					163
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	552	3	37	9	N	34	105	1			92
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	N	8					100
04	450	N	40	-0-	-410	-0-	40	3			N	-0-					100

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	3	6	9	N	5	5	8			118
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1040	3	7	9	N	6	5	8			119
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1032	3	57	9	N	52	13	1	45	8	113
02	1160	N	1142	-0-	-18	-0-	1058	3	84	9	N	76	64	8			125
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1102	3	57	9	N	52	5	1	42	8	130
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1044	3	45	9	N	41	9	8			162

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	3	15	9	N	14	14	8			138
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	3	6	9	N	5	5	8			138
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	876	3	72	9	N	65	13	1	54	8	136
02	1044	N	977	-0-	-67	-0-	836	3	141	9	N	128	95	1	78	8	91
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	951	3	97	9	N	88	53	1	68	8	58
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	849	3	14	9	N	13	10	8			61

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	321	3	9	9	N	8					65
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	315	3	9	9	N	8					73
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	282	3	33	9	N	30	13	1			90
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	281	3	43	9	N	39	102	1			27
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	287	3	15	9	N	14	5	1			36
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	260	3	1	9	N	1					37

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

11	300	N	160	-0-	-140	-0-	153	3	7	9	N	6					158
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	147	3	26	9	N	24					182
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	3	12	9	N	11	131	1			62
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	111	3	3	9	N	3					65
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	158	3	8	9	N	7					72
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	N	3					75

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	3	3	9	N	3	3	8			224
12	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1157	3	6	9	N	5	5	8			224
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1098	3	216	9	N	196	196	8			224
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1099	3	121	9	N	110	110	8			224
03	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					224
04	1260	N	927	-0-	-333	-0-	921	3	6	9	N	5	5	8			224

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					42
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	113	3	6	9	N	5					47
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

11	990	N	988	-0-	-2	-0-	969	3	19	9	N	17					90
12	1023	N	833	-0-	-190	-0-	802	3	31	9	N	28					118
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	857	3	45	9	N	41	127	1	1	8	31
02	957	N	951	-0-	-6	-0-	936	3	15	9	N	14					45
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	928	3	17	9	N	15	5	1			55
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	856	3	41	9	N	37					92

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1544	3	10	9	N	9	9	8			163
12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1530	3	8	9	N	7	7	8			163
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1606	3	72	9	N	65	97	1	57	8	74
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	1347	3	144	9	N	131	88	8			117
03	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1356	3	116	9	N	105	122	1	60	8	40
04	1620	N	1183	-0-	-437	-0-	1110	3	73	9	N	66	10	8			96

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					123
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					123
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	244	3	28	9	N	25	13	1			135
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	194	3	3	9	N	3					138
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	160	3	10	9	N	9	5	1			142
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-					142

MMGL TXPH, LLC 101619
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					33
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					33
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					33
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					33
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					33
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					33

EQV OPERATING LLC 101634
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742			N	-0-			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	15					292
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					295
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	22					317
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					347
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	237	2	13	9	N	12					359
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	7	-0-	-1133	-0-	7	2			N	-0-					27
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					27
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					27
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					27
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					27
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					27

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					90
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					90
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					90
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					90
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					90
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			N	-0-					90

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

11	1260	N	762	-0-	-498	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	522	-0-	-1338	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	0	W	731	-0-	731	731	731	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1343	-0-	1343	2074	1343	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2074					N	NO RPT					-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

11	2220	N	609	-0-	-1611	-0-	609	2			N	-0-					41
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					41
01	837	N	479	-0-	-358	-0-	479	2			N	-0-					41
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					41
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					41
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					41

MMGL TXPH, LLC 101619
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					2
01	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2958	2			Y	-0-					2
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					2
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					2
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					2

SILVER CREEK (MORROW CHERT) //CONT.// 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					105
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					105
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					105
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					105
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					105
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					228
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					228
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					228
02	812	N	323	-0-	-489	-0-	323	3			N	-0-					228
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					228
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					228

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	551	2	N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	2	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	60	1	524	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	522	N	521	-0-	-1	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1714	-0-	-55	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1386	-0-	-505	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					61
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	-0-					61
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					61
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-					61
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	-0-					61
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	30	1	226	2	N	-0-					27
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	31	1	216	2	N	-0-					27
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	31	1	208	2	N	-0-					27
02	261	N	124	-0-	-137	-0-	29	1	95	2	N	-0-					27
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	31	1	162	2	N	-0-					27
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	N	-0-					27

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	-0-					145
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	N	10					155
							11	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	885	2	N	8					163
							9	9									
02	928	N	724	-0-	-204	-0-	29	1	693	2	N	2					165
							2	9									
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	24	1	660	2	N	3					168
							3	9									
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	27	1	785	2	N	-0-					168

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1130					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1130					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1130					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		1130					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		1130					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		1130					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					242
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					242
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					242
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					242
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					242
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-					82
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	-0-					82
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	2					84
							2	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-					84
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-					84
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	8					92
							9	9									

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	30	1	5051	2	N	34					151
							37	9									
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	31	1	5153	2	N	-0-	120	1			31
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	24	1	3090	2	N	38					69
							42	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	20	1	3029	2	N	20					89
							22	9									
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	31	1	4979	2	N	-0-					89
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	25	1	3945	2	N	35					124
							39	9									

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2509	-0-	-371	-0-	177	1	2320	2	N	11					71
							12	9									
12	2914	X	1279	-0-	-1635	-0-	113	1	1155	2	N	10					81
							11	9									
01	2914	X	797	-0-	-2117	-0-	46	1	745	2	N	5					86
							6	9									
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	173	1	2928	2	N	19					105
							21	9									
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	186	1	2722	2	N	14					119
							15	9									
04	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	152	1	2232	2	N	-0-					119

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	232	N	177	-0-	-55	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1546	-0-	-494	-0-	1546	2			N	-0-					51
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					51
01	2294	N	1808	-0-	-486	-0-	1808	2			N	-0-					51
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					51
03	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			N	-0-					51
04	1740	N	579	-0-	-1161	-0-	579	2			N	-0-					51

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	290	1	1019	2	N	-0-					124
12	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	252	1	956	2	N	-0-					124
01	1240	N	809	-0-	-431	-0-	161	1	648	2	N	-0-					124
02	1276	N	1048	-0-	-228	-0-	201	1	847	2	N	-0-					124
03	1209	N	328	-0-	-881	-0-	76	1	252	2	N	-0-					124
*04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					124

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					196
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					196
01	1116	N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-					196
02	1102	N	809	-0-	-293	-0-	809	2			N	-0-					196
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					196
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					45
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					45
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					45
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					45
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

11	3665	R	3665	-0-	-0-	-0-	3662	2	3	9	N	3					25
12	3476	R	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					25
01	2945	#	1510	-0-	-1435	-0-	1510	2			N	-0-					25
02	3922	R	3922	-0-	-0-	-0-	3919	2	3	9	N	3					28
03	3741	R	3741	-0-	-0-	-0-	3739	2	2	9	N	2					30
04	3642	R	3642	-0-	-0-	-0-	3628	2	14	9	N	13					43

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	350	-0-	-310	-0-	347	2	3	9	N	3					72
12	682	N	49	-0-	-633	-0-	49	2			N	-0-					72
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	786	2	30	9	N	27					99
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	858	2	21	9	N	19					118
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	N	29					147
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	767	2	31	9	N	28					175

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					143
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					143
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					143
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					143
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					143
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					143

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	1448	3			Y	-0-					33
01	DLQ G-10		1378	-0-	1378	2826	1378	3			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		1290	-0-	1290	4116	1290	3			Y	-0-					33
03	DLQ G-10		1479	-0-	1479	5595	1479	3			Y	-0-					33
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5595					Y	NO RPT					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1417	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
12	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	1448	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1379	-0-	1379	2827	1379	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1290	-0-	1290	4117	1290	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1683	-0-	1683	5800	1479	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5800					Y	NO RPT					-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1099	3	23	9	N	21					153
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1129	3	39	9	N	35					188
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					188
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					188
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1235	3	55	9	N	50					238
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FRANK -F-				WELL #: 2	RRCID -> 290655	COMPL. DATE 09/27/1963					TOTAL DEPTH 6897	PERF. 6706 - 6747				
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					39
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					39
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					39
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	533	2			N	-0-					39
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					39
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					39

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1324	-0-	-126	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	187	-0-	-353	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	208	-0-	208	208	208	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	323	-0-	323	531	323	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	134	-0-	134	665	134	3			Y	-0-					-0-
03	799	N	134	-0-	-665	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
	FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997					TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2726 - 2738				
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	193	-0-	193	318	193	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	80	-0-	80	398	80	3			Y	-0-					-0-
03	478	N	80	-0-	-398	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		129	-0-	129	212	129	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	266	54	3			Y	-0-					-0-
03	320	N	54	-0-	-266	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					12
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					12
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					12
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					12
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					12
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	609	N	518	-0-	-91	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N		1222	-0-	-758	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	2077	N		1579	-0-	-498	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	1579	N		1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1640	N		1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	1781	N		1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1879	N		1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N		1704	-0-	-36	-0-	1704	3			N	-0-					197
12	1767	N		924	-0-	-843	-0-	924	3			N	-0-					197
01	1158	N		1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					197
02	2040	N		2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					197
*03	2317	N		2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					197
*04	1427	N		1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					197

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N		344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					88
12	365	N		365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					88
01	341	N		341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					88
02	319	N		300	-0-	-19	-0-	300	3			N	-0-					88
03	341	N		288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					88
04	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					20
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					20
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					20
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					20
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					88
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					88
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					88
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	184	-0-	184	1632	184	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	26	-0-	26	1658	26	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1658					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1658					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1658					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1658					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF. 15079 - 16371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					139
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					139
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					139
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					139
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					139
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					139

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF. 12744 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10503	2	89	9	Y	81	179	1			95
12	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9187	2	113	9	Y	103					198
01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8728	2	123	9	Y	112	182	1			128
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9119	2	89	9	Y	81					209
03	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	8874	2	152	9	Y	138	175	1			172
*04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8555	2	109	9	Y	99	171	1			100

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	90	1	2551	2	N	54	171	1			25
							59	9									
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	101	1	2650	2	N	59					84
							65	9									
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	127	1	3074	2	N	20					104
							22	9									
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	106	1	2826	2	N	46					150
							51	9									
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	82	1	2708	2	N	50	175	1			25
							55	9									
*04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	100	1	2946	2	N	47					72
							52	9									

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	194	1	411	2	Y	6					196
							7	9									
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	221	1	663	2	Y	29					225
							32	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	143	1	419	2	Y	19	178	1			66
							21	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	254	1	738	2	Y	6					72
							7	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	119	1	281	2	Y	12					84
							13	9									
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	189	1	379	2	Y	16					100
							18	9									

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3952	-0-	-908	-0-	746	1	2809	2	Y	361	370	1			101
							397	9									
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	802	1	5248	2	Y	450	324	1			227
							495	9									
01	4898	X	3581	-0-	-1317	-0-	550	1	2680	2	Y	319	404	1			142
							351	9									
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	630	1	3396	2	Y	292	289	1			145
							321	9									
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	700	1	3924	2	Y	369	422	1			92
							406	9									
*04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	739	1	3693	2	Y	487	417	1			162
							536	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3429	-0-	429	710	576	1	2471	2	Y	347	331	1			139
							382	9									
12	3100	N	3925	-0-	825	1535	686	1	2809	2	Y	391	346	1			184
							430	9									
01	1595	X	60	-0-	-1535	-0-	1	1	59	9	Y	54	165	1			73
02	899	X	547	-0-	-352	-0-	1	1	546	9	Y	496	362	1			207
03	961	X	360	-0-	-601	-0-	1	1	359	9	Y	326	349	1			184
*04	930	X	395	-0-	-535	-0-	1	1	394	9	Y	358	358	1			184

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

11	7140	X	5174	-0-	-1966	-0-	864	1	3708	2	Y	547	536	1			209
							602	9									
12	7378	X	4621	-0-	-2757	-0-	802	1	3282	2	Y	488	538	1			159
							537	9									
01	7378	X	6489	-0-	-889	-0-	1194	1	4658	2	Y	579	512	1			226
							637	9									
02	6902	X	6222	-0-	-680	-0-	1240	1	4599	2	Y	348	359	1			215
							383	9									
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1476	1	5511	2	Y	547	522	1			240
							602	9									
*04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1440	1	5271	2	Y	459	540	1			159
							505	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1861
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					1861
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					1861
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-					1861
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					1861
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4921	2	90	9	N	82	328	1			2940
12	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	4831	2	69	9	N	63	189	1			2814
01	5146	X	4540	-0-	-606	-0-	4488	2	52	9	N	47					2861
02	4843	X	3917	-0-	-926	-0-	3854	2	63	9	N	57					2918
03	5177	X	4248	-0-	-929	-0-	4151	2	97	9	N	88					3006
04	5010	X	4786	-0-	-224	-0-	4662	2	124	9	N	113	528	1			2591

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

11	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	11963	2	124	9	N	113					7240
12	10664	X	8543	-0-	-2121	-0-	8463	2	80	9	N	73					7313
01	6479	X	5949	-0-	-530	-0-	5734	2	215	9	N	195					7508
02	10063	X	4629	-0-	-5434	-0-	4508	2	121	9	N	110					7618
03	10757	X	4388	-0-	-6369	-0-	4294	2	94	9	N	85	336	1			7367
04	10410	X	3361	-0-	-7049	-0-	3339	2	22	9	N	20					7387

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					1304
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					1304
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					1304
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	2			N	-0-					1304
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					1304
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	131	1	624	2	N	5	6	1			47
							6	9									
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	102	1	480	2	N	4	4	1			47
							4	9									
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	93	1	417	2	N	4	2	1			49
							4	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	101	1	481	2	N	3	3	1			49
							3	9									
*03	589	N	325	-0-	-264	-0-	57	1	267	2	N	1	2	1			48
							1	9									
04	510	N	13	-0-	-497	-0-	2	1	11	2	N	-0-					48

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	330	1	1574	2	N	15	75	1			14
							17	9									
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	376	1	1780	2	N	17	13	1			18
							19	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	374	1	1793	2	N	13	7	1			24
							14	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	409	1	1961	2	N	15	18	1			21
							17	9									
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	326	1	1537	2	N	12	10	1			23
							13	9									
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	320	1	1498	2	N	15	10	1			28
							17	9									

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	108	1	512	2	N	18	5	1			27
							20	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	105	1	497	2	N	18	4	1			41
							20	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	139	1	511	2	N	13	3	1			51
							14	9									
02	609	N	552	-0-	-57	-0-	94	1	449	2	N	8	3	1			56
							9	9									
*03	620	N	591	-0-	-29	-0-	101	1	476	2	N	13	3	1			66
							14	9									
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	95	1	446	2	N	13	3	1			76
							14	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1515	2	23	9	N	21					36
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1486	2	22	9	N	20					56
01	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1409	2	26	9	N	24					80
02	1479	N	1306	-0-	-173	-0-	1286	2	20	9	N	18					98
*03	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1426	2	24	9	N	22					120
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1420	2	20	9	N	18					138

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	50	1 2 9	239	2	N	2	2	1			19
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	41	1 2 9	195	2	N	2	2	1			19
01	310	N	148	-0-	-162	-0-	28	1 1 9	119	2	N	1	1	1			19
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	44	1 1 9	210	2	N	1	1	1			19
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	263	2	N	2	2	1			19
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	247	2	N	2	2	1			19

STILES 68 WELL #: RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-					42
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					42
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	383	2	N	4	4	1			4
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	429	2	N	3	3	1			4
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	390	2	N	2	2	1			4
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	364	2	N	3	3	1			4
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	432	2	N	3	3	1			4
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	422	2	N	3	3	1			4

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	87	1 4 9	428	2	N	4	4	1			16
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	86	1 3 9	422	2	N	3	3	1			16
01	527	N	308	-0-	-219	-0-	50	1 1 9	257	2	N	1	1	1			16
02	493	N	442	-0-	-51	-0-	74	1 3 9	365	2	N	3	3	1			16
*03	496	N	399	-0-	-97	-0-	67	1 2 9	330	2	N	2	2	1			16
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	77	1 3 9	371	2	N	3	3	1			16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	911	-0-	-79	-0-	896	2	15	9	N	14					123
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	924	2	3	9	N	3					126
01	992	N	899	-0-	-93	-0-	889	2	10	9	N	9					135
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	N	9					144
*03	930	N	838	-0-	-92	-0-	829	2	9	9	N	8					152
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	716	2	6	9	N	5					157

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	X	767	-0-	-0-	-0-	128	1	630	2	N	8	6	1			87
							9	9									
12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	120	1	585	2	N	11	4	1			94
							12	9									
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	91	1	443	2	N	6	2	1			98
							7	9									
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	152	1	751	2	N	5	5	1			98
							6	9									
*03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	138	1	673	2	N	8	97	1			9
							9	9									
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	117	1	567	2	N	4	4	1			9
							4	9									

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	82	1	390	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	88	1	415	2	N	4	3	1			1
							4	9									
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	98	1	417	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	85	1	405	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	425	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	84	1	395	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	84	1	402	2	N	4	4	1			4
							4	9									
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	82	1	391	2	N	3	3	1			4
							3	9									
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	45	1	207	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	348	N	256	-0-	-92	-0-	44	1	211	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*03	372	N	348	-0-	-24	-0-	60	1	286	2	N	2	2	1			4
							2	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	48	1	223	2	N	2	2	1			4
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

11	900	N	884	-0-	-16	-0-	148	1	726	2	N	9	7	1			44
							10	9									
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	148	1	725	2	N	9	5	1			48
							10	9									
01	899	N	470	-0-	-429	-0-	79	1	378	2	N	12	2	1			58
							13	9									
02	841	N	786	-0-	-55	-0-	132	1	650	2	N	4	4	1			58
							4	9									
*03	868	N	847	-0-	-21	-0-	143	1	698	2	N	5	5	1			58
							6	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	135	1	653	2	N	26	4	1			80
							29	9									

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	191	1	912	2	N	36	9	1			59
							40	9									
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	192	1	906	2	N	21	7	1			73
							23	9									
01	1178	N	855	-0-	-323	-0-	151	1	681	2	N	21	4	1			90
							23	9									
02	1102	N	937	-0-	-165	-0-	161	1	766	2	N	9	6	1			93
							10	9									
*03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	185	1	874	2	N	21	6	1			108
							23	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	169	1	789	2	N	15	5	1			118
							17	9									

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	58	1	286	2	N	3	3	1			9
							3	9									
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	62	1	304	2	N	2	2	1			9
							2	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	N	1	1	1			9
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	61	1	303	2	N	2	2	1			9
							2	9									
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	323	2	N	2	2	1			9
							2	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	64	1	308	2	N	2	2	1			9
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	132	1	647	2	N	12	6	1			33
							13	9									
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	133	1	652	2	N	22	5	1			50
							24	9									
01	837	N	634	-0-	-203	-0-	109	1	504	2	N	19	3	1			66
							21	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	132	1	651	2	N	14	5	1			75
							15	9									
*03	806	N	709	-0-	-97	-0-	120	1	585	2	N	4	4	1			75
							4	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	128	1	617	2	N	8	4	1			79
							9	9									

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	162	1	792	2	N	6	7	1			1
							7	9									
12	933	X	933	-0-	-0-	-0-	157	1	769	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	872	X	872	-0-	-0-	-0-	154	1	712	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	168	1	828	2	N	5	6	1			1
							6	9									
*03	960	X	960	-0-	-0-	-0-	162	1	791	2	N	6	5	1			2
							7	9									
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	178	1	860	2	N	6	6	1			2
							7	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	73	1			14
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	2			N	-0-					14
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					14
02	1508	N	1240	-0-	-268	-0-	1240	2			N	-0-					14
*03	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	1129	2	11	9	N	10					24
04	1620	N	970	-0-	-650	-0-	967	2	3	9	N	3					27

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	373	2	N	3	4	1			17
							3	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	86	1	419	2	N	3	3	1			17
							3	9									
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	71	1	327	2	N	3	2	1			18
							3	9									
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	69	1	339	2	N	2	3	1			17
							2	9									
*03	465	N	424	-0-	-41	-0-	72	1	350	2	N	2	2	1			17
							2	9									
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	64	1	311	2	N	2	2	1			17
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	2	20	9	N	18					85
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1686	2	17	9	N	15					100
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	N	2					102
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	N	8					110
*03	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1334	2	17	9	N	15					125
04	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	1016	2	24	9	N	22					147

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	441	2	N	6	4	1			78
							7	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	107	1	507	2	N	3	4	1			77
							3	9									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	74	1	361	2	N	2	1	1			78
							2	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	82	1	393	2	N	3	3	1			78
							3	9									
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	380	2	N	3	3	1			78
							3	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	64	1	297	2	N	2	2	1			78
							2	9									

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	88	1	430	2	N	3	4	1			14
							3	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	88	1	429	2	N	3	3	1			14
							3	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	73	1	339	2	N	3	2	1			15
							3	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	83	1	410	2	N	3	3	1			15
							3	9									
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	90	1	440	2	N	3	3	1			15
							3	9									
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	89	1	432	2	N	3	3	1			15
							3	9									

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

11	3180	X	2418	-0-	-762	-0-	412	1	1961	2	N	41	19	1			52
							45	9									
12	3286	X	2440	-0-	-846	-0-	419	1	1982	2	N	35	14	1			73
							39	9									
01	3286	X	2143	-0-	-1143	-0-	410	1	1693	2	N	36	12	1			97
							40	9									
02	2842	X	1874	-0-	-968	-0-	318	1	1522	2	N	31	12	1			116
							34	9									
*03	2728	X	2037	-0-	-691	-0-	349	1	1648	2	N	36	11	1			141
							40	9									
04	2430	X	1947	-0-	-483	-0-	338	1	1584	2	N	23	79	1			85
							25	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	354	1	1686	2	N	29	16	1			80
							32	9									
12	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	360	1	1700	2	N	28	12	1			96
							31	9									
01	2263	N	1818	-0-	-445	-0-	320	1	1466	2	N	29	7	1			118
							32	9									
02	2001	N	1875	-0-	-126	-0-	321	1	1537	2	N	15	12	1			121
							17	9									
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	360	1	1697	2	N	25	11	1			135
							28	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	351	1	1643	2	N	18	11	1			142
							20	9									

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2289	-0-	-51	-0-	2269	2	20	9	N	18					98
12	2418	X	2048	-0-	-370	-0-	2027	2	21	9	N	19					117
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2325	2	28	9	N	25					142
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	368	1	2177	2	N	60	130	1			72
							66	9									
*03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	713	1	4327	2	N	26					98
							29	9									
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	391	1	2058	2	N	47					145
							52	9									

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2192	-0-	-208	-0-	364	1	1792	2	N	33	90	1			104
							36	9									
12	2418	X	2222	-0-	-196	-0-	369	1	1807	2	N	42	13	1			133
							46	9									
01	2387	X	2092	-0-	-295	-0-	365	1	1685	2	N	38	10	1			161
							42	9									
02	2233	X	2062	-0-	-171	-0-	344	1	1697	2	N	19	130	1			50
							21	9									
*03	2387	X	2324	-0-	-63	-0-	391	1	1910	2	N	21	13	1			58
							23	9									
04	2190	X	2146	-0-	-44	-0-	364	1	1764	2	N	16	12	1			62
							18	9									

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	734	1	3493	2	N	57	34	1			135
							63	9									
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	749	1	3543	2	N	56	26	1			165
							62	9									
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	632	1	2797	2	N	55	156	1			64
							61	9									
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	698	1	3332	2	N	51	24	1			91
							56	9									
*03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	763	1	3596	2	N	51	24	1			118
							56	9									
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	704	1	3296	2	N	50	22	1			146
							55	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	3	3	1			12
							3	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	73	1	360	2	N	3	3	1			12
							3	9									
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	69	1	321	2	N	2	2	1			12
							2	9									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	3	3	1			12
							3	9									
*03	434	N	420	-0-	-14	-0-	71	1	347	2	N	2	2	1			12
							2	9									
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	63	1	306	2	N	2	2	1			12
							2	9									

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2754	-0-	-66	-0-	470	1	2238	2	N	42	22	1			126
							46	9									
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	487	1	2303	2	N	46	17	1			155
							51	9									
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	538	1	2586	2	N	26	10	1			171
							29	9									
02	2668	X	2164	-0-	-504	-0-	369	1	1755	2	N	36	18	1			189
							40	9									
*03	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	375	1	1770	2	N	27	12	1			204
							30	9									
04	3060	X	2160	-0-	-900	-0-	374	1	1751	2	N	32	189	1			47
							35	9									

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	131	1	641	2	N	6	6	1			96
							7	9									
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	518	2	N	9	4	1			101
							10	9									
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	55	1	252	2	N	1	2	1			100
							1	9									
02	377	N	315	-0-	-62	-0-	52	1	259	2	N	4	2	1			102
							4	9									
*03	403	N	277	-0-	-126	-0-	47	1	228	2	N	2	2	1			102
							2	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	45	1	219	2	N	4	1	1			105
							4	9									

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	139	1	681	2	N	18	7	1			136
							20	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	142	1	693	2	N	17	5	1			148
							19	9									
01	961	N	506	-0-	-455	-0-	88	1	412	2	N	5	3	1			150
							6	9									
02	812	N	601	-0-	-211	-0-	98	1	486	2	N	15	3	1			162
							17	9									
*03	868	N	624	-0-	-244	-0-	104	1	509	2	N	10	4	1			168
							11	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	100	1	485	2	N	23	175	1			16
							25	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3471	-0-	-789	-0-	593 47	1 9	2831	2	N	43	30	1			82
12	3875	X	3145	-0-	-730	-0-	542 42	1 9	2561	2	N	38	18	1			102
01	4092	X	3472	-0-	-620	-0-	760 48	1 9	2664	2	N	44	23	1			123
02	3828	X	3027	-0-	-801	-0-	517 42	1 9	2468	2	N	38	18	1			143
*03	4092	X	3139	-0-	-953	-0-	541 41	1 9	2557	2	N	37	77	1			103
04	3480	X	2771	-0-	-709	-0-	481 37	1 9	2253	2	N	34	15	1			122

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	197 9	1 9	975	2	N	8	9	1			83
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	218 17	1 9	1066	2	N	15	8	1			90
01	1333	N	791	-0-	-542	-0-	134 8	1 9	649	2	N	7	4	1			93
02	1131	N	1029	-0-	-102	-0-	171 13	1 9	845	2	N	12	7	1			98
*03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	202 13	1 9	985	2	N	12	6	1			104
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	194 15	1 9	939	2	N	14	6	1			112

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	109 6	1 9	537	2	N	5	5	1			51
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	111 4	1 9	543	2	N	4	4	1			51
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	434	2	N	3	3	1			51
02	611	X	611	-0-	-0-	-0-	102 4	1 9	505	2	N	4	4	1			51
*03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	112 4	1 9	548	2	N	4	4	1			51
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	106 4	1 9	511	2	N	4	4	1			51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

11	870	N	780	-0-	-90	-0-	767	2	13	9	N	12					101
12	899	N	632	-0-	-267	-0-	624	2	8	9	N	7					108
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	811	2	12	9	N	11					119
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	N	9					128
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	N	6					134
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	703	2	3	9	N	3					137

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

11	900	N	893	-0-	-7	-0-	149	1	734	2	N	9	7	1			19
							10	9									
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	131	1	644	2	N	13	5	1			27
							14	9									
01	899	N	746	-0-	-153	-0-	131	1	603	2	N	11	3	1			35
							12	9									
02	870	N	835	-0-	-35	-0-	138	1	683	2	N	13	5	1			43
							14	9									
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	148	1	721	2	N	17	5	1			55
							19	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	140	1	678	2	N	9	4	1			60
							10	9									

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

11	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	283	1	1393	2	N	19	14	1			45
							21	9									
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	304	1	1491	2	N	22	11	1			56
							24	9									
01	1829	N	1374	-0-	-455	-0-	250	1	1101	2	N	21	7	1			70
							23	9									
02	1653	N	1592	-0-	-61	-0-	265	1	1308	2	N	17	10	1			77
							19	9									
*03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	287	1	1399	2	N	19	10	1			86
							21	9									
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	292	1	1413	2	N	19	9	1			96
							21	9									

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	1257	1	5996	2	N	77	142	1			93
							85	9									
12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1298	1	6137	2	N	75	45	1			123
							83	9									
01	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1193	1	5178	2	N	52	32	1			143
							57	9									
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	1214	1	5802	2	N	59	42	1			160
							65	9									
*03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	1225	1	5778	2	N	72	136	1			96
							79	9									
04	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1260	1	5900	2	N	70	40	1			126
							77	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	174	1	854	2	N	22	8	1			113
							24	9									
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	163	1	800	2	N	26	7	1			132
							29	9									
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	174	1	857	2	N	28	4	1			156
							31	9									
02	1015	N	889	-0-	-126	-0-	145	1	716	2	N	25	6	1			175
							28	9									
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	183	1	892	2	N	26	178	1			23
							29	9									
04	1020	N	980	-0-	-40	-0-	163	1	786	2	N	28	5	1			46
							31	9									

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	59	1	289	2	N	3	3	1			32
							3	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	64	1	311	2	N	2	2	1			32
							2	9									
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	46	1	220	2	N	1	1	1			32
							1	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	309	2	N	2	2	1			32
							2	9									
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	328	2	N	3	2	1			33
							3	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	67	1	326	2	N	1	2	1			32
							1	9									

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	128	1	630	2	N	13	6	1			58
							14	9									
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	124	1	606	2	N	11	5	1			64
							12	9									
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	110	1	520	2	N	35	3	1			96
							39	9									
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	115	1	566	2	N	11	4	1			103
							12	9									
*03	726	X	726	-0-	-0-	-0-	122	1	596	2	N	7	4	1			106
							8	9									
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	121	1	588	2	N	21	4	1			123
							23	9									

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	458	1	2254	2	N	89	139	1			98
							98	9									
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	460	1	2251	2	N	32	17	1			113
							35	9									
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	449	1	2131	2	N	53	12	1			154
							58	9									
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	430	1	2124	2	N	66	16	1			204
							73	9									
*03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	468	1	2285	2	N	39	185	1			58
							43	9									
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	448	1	2169	2	N	38	14	1			82
							42	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	874	-0-	-386	-0-	150	1	712	2	N	11	7	1			51
							12	9									
12	1085	N	833	-0-	-252	-0-	144	1	679	2	N	9	5	1			55
							10	9									
01	992	N	809	-0-	-183	-0-	146	1	649	2	N	13	4	1			64
							14	9									
02	841	N	787	-0-	-54	-0-	135	1	645	2	N	6	5	1			65
							7	9									
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	152	1	719	2	N	15	5	1			75
							17	9									
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	128	1	600	2	N	4	4	1			75
							4	9									

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	135	1	663	2	N	23	7	1			103
							25	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	134	1	660	2	N	25	5	1			123
							28	9									
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	118	1	545	2	N	22	3	1			142
							24	9									
02	783	N	769	-0-	-14	-0-	128	1	628	2	N	12	4	1			150
							13	9									
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	144	1	701	2	N	5	99	1			56
							6	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	131	1	635	2	N	13	4	1			65
							14	9									

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	217	1	1033	2	N	17	10	1			102
							19	9									
12	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	219	1	1039	2	N	19	8	1			113
							21	9									
01	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	193	1	835	2	N	17	6	1			124
							19	9									
02	1218	N	1103	-0-	-115	-0-	188	1	898	2	N	15	7	1			132
							17	9									
*03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	172	1	813	2	N	15	133	1			14
							17	9									
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	151	1	709	2	N	13	5	1			22
							14	9									

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	3060	2	19	9	N	17	94	1			47
12	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	3223	2	20	9	N	18					65
01	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	3010	2	36	9	N	33					98
02	3103	X	2996	-0-	-107	-0-	2972	2	24	9	N	22					120
*03	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3092	2	21	9	N	19					139
04	3150	X	3041	-0-	-109	-0-	3010	2	31	9	N	28					167

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1544	2	25	9	N	23					107
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1597	2	24	9	N	22					129
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1794	2	20	9	N	18					147
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	N	20					167
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1708	2	22	9	N	20					187
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1597	2	28	9	N	25	176	1			36

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	352	1	1741	2	N	43	16	1			165
							47	9									
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	355	1	1750	2	N	54	171	1			48
							59	9									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	385	1	1893	2	N	50	8	1			90
							55	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	282	1	1393	2	N	16	13	1			93
							18	9									
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	324	1	1580	2	N	41	12	1			122
							45	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	381	1	1838	2	N	43	135	1			30
							47	9									

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	460	1	2261	2	N	38	22	1			64
							42	9									
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	444	1	2181	2	N	43	16	1			91
							47	9									
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	413	1	1969	2	N	38	11	1			118
							42	9									
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	427	1	2106	2	N	36	15	1			139
							40	9									
*03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	457	1	2229	2	N	36	102	1			73
							40	9									
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	422	1	2042	2	N	38	14	1			97
							42	9									

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	333	1	1640	2	N	37	16	1			95
							41	9									
12	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	341	1	1670	2	N	46	12	1			129
							51	9									
01	2108	N	1809	-0-	-299	-0-	314	1	1453	2	N	38	8	1			159
							42	9									
02	1943	N	1928	-0-	-15	-0-	317	1	1568	2	N	39	12	1			186
							43	9									
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	345	1	1685	2	N	45	195	1			36
							50	9									
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	330	1	1594	2	N	48	11	1			73
							53	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	768	1	3654	2	N	62	36	1			105
							68	9									
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	732	1	3461	2	N	52	25	1			132
							57	9									
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	665	1	3137	2	N	52	15	1			169
							57	9									
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	714	1	3408	2	N	59	147	1			81
							65	9									
*03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	730	1	3445	2	N	67	24	1			124
							74	9									
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	726	1	3399	2	N	60	22	1			162
							66	9									

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	359	1	1713	2	N	22	18	1			68
							24	9									
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	324	1	1537	2	N	12	11	1			69
							13	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	183	1	806	2	N	6	6	1			69
							7	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	237	1	1132	2	N	10	9	1			70
							11	9									
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	305	1	1441	2	N	12	9	1			73
							13	9									
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	266	1	1247	2	N	7	8	1			72
							8	9									

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	966	-0-	-144	-0-	159	1	788	2	N	17	8	1			59
							19	9									
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	155	1	761	2	N	16	5	1			70
							18	9									
01	1023	N	780	-0-	-243	-0-	138	1	623	2	N	17	4	1			83
							19	9									
02	928	N	904	-0-	-24	-0-	151	1	743	2	N	9	6	1			86
							10	9									
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	172	1	840	2	N	15	6	1			95
							17	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	173	1	840	2	N	14	6	1			103
							15	9									

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	578	1	2844	2	N	56	27	1			68
							62	9									
12	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	581	1	2842	2	N	44	21	1			91
							48	9									
01	3720	X	2831	-0-	-889	-0-	492	1	2291	2	N	44	13	1			122
							48	9									
02	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	541	1	2666	2	N	45	116	1			51
							50	9									
*03	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	592	1	2890	2	N	45	19	1			77
							50	9									
04	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	560	1	2710	2	N	53	18	1			112
							58	9									

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2440	-0-	-110	-0-	404	1	1990	2	N	42	19	1			75
							46	9									
12	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	400	1	1956	2	N	39	14	1			100
							43	9									
01	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	387	1	1787	2	N	40	10	1			130
							44	9									
02	2407	X	2248	-0-	-159	-0-	372	1	1832	2	N	40	77	1			93
							44	9									
*03	2511	X	2451	-0-	-60	-0-	410	1	1999	2	N	38	13	1			118
							42	9									
04	2430	X	2299	-0-	-131	-0-	386	1	1874	2	N	35	13	1			140
							39	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					7
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					7
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					7
02	464	N	394	-0-	-70	-0-	394	2			N	-0-					7
*03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					7
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					7

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	133	1	653	2	N	6	6	1			31
							7	9									
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	137	1	671	2	N	5	5	1			31
							6	9									
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	110	1	505	2	N	3	3	1			31
							3	9									
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	125	1	620	2	N	5	5	1			31
							6	9									
*03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	141	1	690	2	N	5	5	1			31
							6	9									
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	133	1	644	2	N	4	4	1			31
							4	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	498	1	2375	2	N	25	23	1			43
							28	9									
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	518	1	2451	2	N	18	18	1			43
							20	9									
01	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	520	1	2207	2	N	17	13	1			47
							19	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	548	1	2617	2	N	26	20	1			53
							29	9									
*03	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	493	1	2331	2	N	17	16	1			54
							19	9									
04	2910	X	2788	-0-	-122	-0-	488	1	2281	2	N	17	15	1			56
							19	9									

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	507	1	2415	2	N	33	116	1			70
							36	9									
12	3379	X	2801	-0-	-578	-0-	481	1	2276	2	N	40	18	1			92
							44	9									
01	3286	X	2194	-0-	-1092	-0-	403	1	1752	2	N	35	11	1			116
							39	9									
02	2871	X	2580	-0-	-291	-0-	441	1	2097	2	N	38	15	1			139
							42	9									
*03	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	518	1	2439	2	N	36	134	1			41
							40	9									
04	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	478	1	2240	2	N	40	15	1			66
							44	9									

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3481	-0-	-419	-0-	575	1	2836	2	N	64	28	1			98
							70	9									
12	4030	X	3551	-0-	-479	-0-	589	1	2890	2	N	65	21	1			142
							72	9									
01	3875	X	2856	-0-	-1019	-0-	496	1	2287	2	N	66	60	1			148
							73	9									
02	3393	X	3288	-0-	-105	-0-	544	1	2686	2	N	53	19	1			182
							58	9									
*03	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	592	1	2885	2	N	67	197	1			52
							74	9									
04	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	553	1	2679	2	N	60	18	1			94
							66	9									

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2527	-0-	-53	-0-	419	1	2061	2	N	43	20	1			74
							47	9									
12	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	410	1	2012	2	N	39	15	1			98
							43	9									
01	2666	X	2007	-0-	-659	-0-	362	1	1588	2	N	52	11	1			139
							57	9									
02	2465	X	2384	-0-	-81	-0-	395	1	1956	2	N	30	14	1			155
							33	9									
*03	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	437	1	2135	2	N	42	14	1			183
							46	9									
04	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	413	1	1998	2	N	15	50	1			148
							17	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	391	1	1861	2	N	16	18	1			122
							18	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	360	1	1703	2	N	18	13	1			127
							20	9									
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	438	1	1908	2	N	13	10	1			130
							14	9									
02	2001	N	1930	-0-	-71	-0-	332	1	1586	2	N	11	13	1			128
							12	9									
*03	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	339	1	1598	2	N	11	11	1			128
							12	9									
04	2070	N	1816	-0-	-254	-0-	319	1	1491	2	N	5	10	1			123
							6	9									

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	355	1	1744	2	N	20	17	1			89
							22	9									
12	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	350	1	1715	2	N	21	13	1			97
							23	9									
01	2294	N	1745	-0-	-549	-0-	308	1	1420	2	N	15	8	1			104
							17	9									
02	2059	N	2014	-0-	-45	-0-	336	1	1661	2	N	15	12	1			107
							17	9									
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	359	1	1752	2	N	19	12	1			114
							21	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	336	1	1625	2	N	21	11	1			124
							23	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	268	1	1275	2	N	33	13	1			85
							36	9									
12	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	280	1	1322	2	N	34	10	1			109
							37	9									
01	1829	N	1354	-0-	-475	-0-	241	1	1060	2	N	48	6	1			151
							53	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	261	1	1241	2	N	44	9	1			186
							48	9									
*03	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	269	1	1267	2	N	52	110	1			128
							57	9									
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	270	1	1266	2	N	6	8	1			168
							7	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	674	1	3202	2	N	47	79	1			67
							52	9									
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	705	1	3337	2	N	40	25	1			82
							44	9									
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	668	1	3020	2	N	37	17	1			102
							41	9									
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	631	1	3014	2	N	34	24	1			112
							37	9									
*03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	659	1	3111	2	N	25	21	1			116
							28	9									
*04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	601	1	2814	2	N	29	19	1			126
							32	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	3837	2	3	9	N	3					192
12	4309	X	3484	-0-	-825	-0-	3476	2	8	9	N	7					199
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4319	2	31	9	N	28	162	1			65
02	3886	X	3585	-0-	-301	-0-	3577	2	8	9	N	7					72
*03	4092	X	3786	-0-	-306	-0-	3775	2	11	9	N	10					82
04	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	3651	2	6	9	N	5					87

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	347	1	1651	2	N	14	16	1			8
							15	9									
12	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	354	1	1672	2	N	13	12	1			9
							14	9									
01	2108	N	1642	-0-	-466	-0-	302	1	1330	2	N	9	8	1			10
							10	9									
02	1943	N	1814	-0-	-129	-0-	312	1	1491	2	N	10	11	1			9
							11	9									
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	356	1	1678	2	N	12	11	1			10
							13	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	330	1	1545	2	N	11	11	1			10
							12	9									

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	256	1	1259	2	N	26	12	1			144
							29	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	252	1	1233	2	N	19	9	1			154
							21	9									
01	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	243	1	1121	2	N	19	6	1			167
							21	9									
02	1479	N	1289	-0-	-190	-0-	213	1	1051	2	N	23	81	1			109
							25	9									
*03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	243	1	1184	2	N	19	8	1			120
							21	9									
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	244	1	1179	2	N	19	8	1			131
							21	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2523	-0-	-837	-0-	423	1	2077	2	N	21	168	1			40
							23	9									
12	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	509	1	2501	2	N	33	20	1			53
							36	9									
01	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	455	1	2205	2	N	20	11	1			62
							22	9									
02	3248	X	3214	-0-	-34	-0-	532	1	2636	2	N	42	19	1			85
							46	9									
*03	3472	X	2934	-0-	-538	-0-	495	1	2420	2	N	17	17	1			85
							19	9									
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	556	1	2698	2	N	18	18	1			85
							20	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	607	2	15	9	N	14					47
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	621	2	22	9	N	20					67
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	612	2	17	9	N	15					82
02	609	N	595	-0-	-14	-0-	577	2	18	9	N	16					98
*03	651	N	631	-0-	-20	-0-	614	2	17	9	N	15					113
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	605	2	19	9	N	17	117	1			13

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4356	2	28	9	N	25					119
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4846	2	20	9	N	18					137
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6207	2	35	9	N	32					169
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5827	2	29	9	N	26	121	1			74
*03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5313	2	9	9	N	8					82
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3395	2	19	9	N	17					99

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	252	1	1236	2	N	27	12	1			56
							30	9									
12	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	260	1	1273	2	N	26	9	1			73
							29	9									
01	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	232	1	1122	2	N	26	6	1			93
							29	9									
02	1479	N	1458	-0-	-21	-0-	242	1	1194	2	N	20	9	1			104
							22	9									
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	268	1	1309	2	N	34	9	1			129
							37	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	268	1	1298	2	N	19	8	1			140
							21	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

11	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	195	1	925	2	N	8	9	1			49
							9	9									
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	212	1	1003	2	N	9	7	1			51
							10	9									
01	1271	N	871	-0-	-400	-0-	159	1	703	2	N	8	4	1			55
							9	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	217	1	1037	2	N	9	7	1			57
							10	9									
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	222	1	1049	2	N	12	7	1			62
							13	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	211	1	987	2	N	20	7	1			75
							22	9									

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

11	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	585	1	2783	2	N	24	27	1			12
							26	9									
12	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	595	1	2813	2	N	26	21	1			17
							29	9									
01	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	540	1	2390	2	N	22	14	1			25
							24	9									
02	3306	X	3020	-0-	-286	-0-	520	1	2481	2	N	17	18	1			24
							19	9									
*03	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	601	1	2835	2	N	21	19	1			26
							23	9									
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	574	1	2684	2	N	21	18	1			29
							23	9									

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	2041	1	9720	2	Y	382	392	1			114
							420	9									
12	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	2089	1	9881	2	Y	395	355	1			154
							435	9									
01	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	1882	1	8646	2	Y	196	225	1			125
							216	9									
02	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	1961	1	9370	2	Y	124	158	1			91
							136	9									
*03	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	2096	1	9892	2	Y	101	108	1			84
							111	9									
04	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	2064	1	9664	2	Y	157	140	1			101
							173	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

11	5100	X	4407	-0-	-693	-0-	4367	2	40	9	Y	36	26	1			141
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5614	2	30	9	Y	27	17	1			151
01	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	4461	2	24	9	Y	22	6	1			167
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5398	2	32	9	Y	29	21	1			175
*03	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	5326	2	32	9	Y	29	19	1			185
04	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	5037	2	40	9	Y	36	14	1			207

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

11	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	2689	1	12804	2	Y	365	352	1			178
							402	9									
12	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	2722	1	12895	2	Y	475	415	1			238
							523	9									
01	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	3404	1	13417	2	Y	386	422	1			202
							425	9									
02	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	2561	1	12240	2	Y	424	437	1			189
							466	9									
*03	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	2823	1	13321	2	Y	384	397	1			176
							422	9									
04	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	2766	1	12954	2	Y	299	283	1			192
							329	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	1436	1	6839	2	Y	146	158	1			65
							161	9									
12	8556	X	8540	-0-	-16	-0-	1462	1	6916	2	Y	147	134	1			78
							162	9									
01	8742	X	7467	-0-	-1275	-0-	1419	1	5883	2	Y	150	152	1			76
							165	9									
02	8178	X	7971	-0-	-207	-0-	1363	1	6510	2	Y	89	100	1			65
							98	9									
*03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	1506	1	7106	2	Y	153	144	1			74
							168	9									
04	8430	X	8409	-0-	-21	-0-	1450	1	6787	2	Y	156	148	1			82
							172	9									

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	1463	1	6966	2	Y	159	142	1			213
							175	9									
12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	1495	1	7074	2	Y	145	115	1			243
							160	9									
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	1518	1	6891	2	Y	213	153	1			303
							234	9									
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	1461	1	6981	2	Y	151	149	1			305
							166	9									
*03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	1647	1	7771	2	Y	168	321	1			152
							185	9									
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	1585	1	7424	2	Y	205	163	1			194
							226	9									

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	862	1	4109	2	N	400	346	1			169
							440	9									
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	927	1	4388	2	N	448	415	1			202
							493	9									
01	5394	X	4922	-0-	-472	-0-	824	1	3669	2	N	390	477	1			115
							429	9									
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	851	1	4072	2	N	433	428	1			120
							476	9									
*03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	943	1	4452	2	N	509	388	1			241
							560	9									
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	909	1	4260	2	Y	459	563	1			137
							505	9									

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	4253	1	20259	2	N	416	433	1			304
							458	9									
12	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	4319	1	20433	2	N	409	178	1			535
							450	9									
01	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	4283	1	19147	2	N	296	374	1			457
							326	9									
02	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	4061	1	19402	2	N	425	433	1			449
							468	9									
*03	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	4236	1	19985	2	N	394	332	1			511
							433	9									
04	23626	X	23626	-0-	-0-	-0-	4068	1	19046	2	N	465	528	1			448
							512	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

11	5400	X	5006	-0-	-394	-0-	856	1	4078	2	Y	65	40	1			173
							72	9									
12	5580	X	5024	-0-	-556	-0-	864	1	4088	2	Y	65	204	1			34
							72	9									
01	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	883	1	3807	2	Y	56	20	1			70
							62	9									
02	5104	X	4874	-0-	-230	-0-	826	1	3948	2	Y	91	29	1			132
							100	9									
*03	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	889	1	4196	2	Y	67	28	1			171
							74	9									
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	867	1	4061	2	Y	81	187	1			65
							89	9									

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	889	1	4235	2	Y	80	75	1			23
							88	9									
*12	5146	X	5107	-0-	-39	-0-	879	1	4159	2	Y	63	67	1			19
							69	9									
*01	5270	X	4402	-0-	-868	-0-	763	1	3566	2	Y	66	67	1			18
							73	9									
*02	5046	X	4510	-0-	-536	-0-	770	1	3683	2	Y	52	57	1			13
							57	9									
*03	5394	X	4704	-0-	-690	-0-	811	1	3829	2	Y	58	48	1			23
							64	9									
04	5220	X	4592	-0-	-628	-0-	794	1	3717	2	Y	74	61	1			36
							81	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	3051	1	14523	2	Y	347	505	1			226
							382	9									
12	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	3124	1	14784	2	Y	371	332	1			265
							408	9									
01	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	2970	1	13307	2	Y	470	412	1			323
							517	9									
02	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	2772	1	13255	2	Y	309	360	1			272
							340	9									
*03	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	2937	1	13859	2	Y	317	305	1			284
							349	9									
04	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	2831	1	13246	2	Y	357	335	1			306
							393	9									

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	1393	1	6634	2	Y	97	96	1			36
							107	9									
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	1359	1	6430	2	Y	100	99	1			37
							110	9									
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	1269	1	5882	2	Y	90	92	1			35
							99	9									
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	1266	1	6047	2	Y	94	96	1			33
							103	9									
*03	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1358	1	6406	2	Y	109	97	1			45
							120	9									
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1300	1	6087	2	Y	85	97	1			33
							94	9									

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5331	-0-	-309	-0-	899	1	4281	2	Y	137	122	1			68
							151	9									
12	5828	X	5375	-0-	-453	-0-	915	1	4327	2	Y	121	125	1			64
							133	9									
01	5766	X	5498	-0-	-268	-0-	970	1	4408	2	Y	109	123	1			50
							120	9									
02	5220	X	5142	-0-	-78	-0-	871	1	4161	2	Y	100	105	1			45
							110	9									
*03	5580	X	5418	-0-	-162	-0-	927	1	4371	2	Y	109	90	1			64
							120	9									
04	5340	X	5045	-0-	-295	-0-	871	1	4079	2	Y	86	106	1			44
							95	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	26	1	3222	2	Y	78	70	1			98
							86	9									
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	22	1	3341	2	Y	65	76	1			87
							72	9									
01	3751	X	1466	-0-	-2285	-0-	6	1	1438	2	Y	20	27	1			80
							22	9									
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	13	1	3643	2	Y	50	20	1			110
							55	9									
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	31	1	3708	2	Y	74	62	1			122
							81	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	29	1	3793	2	Y	80	72	1			130
							88	9									

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					104
*12	4092	X	641	-0-	-3451	-0-	112	1	525	2	Y	4	1	1			107
							4	9									
*01	4092	X	2556	-0-	-1536	-0-	489	1	2034	2	Y	30	12	1			125
							33	9									
*02	3770	X	2805	-0-	-965	-0-	479	1	2292	2	Y	31	17	1			139
							34	9									
*03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	524	1	2475	2	Y	84	44	1			179
							92	9									
*04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	524	1	2452	2	Y	165	280	1			64
							182	9									

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	1328	1	6329	2	Y	155	150	1			125
							171	9									
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	1358	1	6425	2	Y	168	158	1			135
							185	9									
01	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	1630	1	6668	2	Y	147	161	1			121
							162	9									
02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1266	1	6048	2	Y	138	146	1			113
							152	9									
*03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	1344	1	6340	2	Y	156	131	1			138
							172	9									
04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	1314	1	6152	2	Y	163	175	1			126
							179	9									

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

11	9690	X	9197	-0-	-493	-0-	1544	1	7359	2	Y	267	286	1			43
							294	9									
12	10013	X	9413	-0-	-600	-0-	1572	1	7452	2	Y	354	304	1			93
							389	9									
01	10013	X	8598	-0-	-1415	-0-	1587	1	6526	2	Y	441	452	1			82
							485	9									
02	9222	X	8697	-0-	-525	-0-	1437	1	6886	2	Y	340	370	1			52
							374	9									
*03	9858	X	9799	-0-	-59	-0-	1649	1	7787	2	Y	330	324	1			58
							363	9									
04	9210	X	9170	-0-	-40	-0-	1557	1	7299	2	Y	285	279	1			64
							314	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

11	7260	X	6468	-0-	-792	-0-	1103	1	5244	2	Y	110	49	1			196
							121	9									
*12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	1243	1	5889	2	Y	128	212	1			112
							141	9									
*01	6417	X	4112	-0-	-2305	-0-	814	1	3228	2	Y	64	23	1			153
							70	9									
*02	6264	X	5780	-0-	-484	-0-	982	1	4700	2	Y	89	34	1			208
							98	9									
*03	7285	X	5818	-0-	-1467	-0-	991	1	4673	2	Y	140	80	1			268
							154	9									
*04	7050	X	6139	-0-	-911	-0-	1054	1	4934	2	Y	137	354	1			51
							151	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

11	6690	X	5994	-0-	-696	-0-	1007	1	4796	2	Y	174	156	1			89
							191	9									
12	6820	X	6005	-0-	-815	-0-	1020	1	4820	2	Y	150	145	1			94
							165	9									
01	6448	X	5004	-0-	-1444	-0-	839	1	4014	2	Y	137	161	1			70
							151	9									
02	5974	X	5925	-0-	-49	-0-	998	1	4771	2	Y	142	151	1			61
							156	9									
*03	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	937	1	4419	2	Y	151	124	1			88
							166	9									
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1054	1	4935	2	Y	134	157	1			65
							147	9									

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

11	8880	X	7729	-0-	-1151	-0-	41	1	7539	2	Y	135	130	1			91
							149	9									
12	9145	X	7852	-0-	-1293	-0-	40	1	7674	2	Y	125	122	1			94
							138	9									
01	9145	X	4699	-0-	-4446	-0-	42	1	4539	2	Y	107	104	1			97
							118	9									
02	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	43	1	8909	2	Y	104	105	1			96
							114	9									
*03	9021	X	3642	-0-	-5379	-0-	29	1	3530	2	Y	75	83	1			88
							83	9									
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	46	1	7608	2	Y	136	122	1			102
							150	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	11007	-0-	-243	-0-	1858 299	1 9	8850	2	N	272	271	1			211
12	11625	X	11013	-0-	-612	-0-	1870 296	1 9	8847	2	N	269	238	1			242
01	11625	X	7624	-0-	-4001	-0-	1395 218	1 9	6011	2	N	198	201	1			239
02	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	1869 325	1 9	8931	2	N	295	314	1			220
*03	11625	X	10648	-0-	-977	-0-	1805 320	1 9	8523	2	N	291	277	1			234
04	11010	X	9987	-0-	-1023	-0-	1700 327	1 9	7960	2	N	297	292	1			239

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

11	6300	X	5904	-0-	-396	-0-	1009 89	1 9	4806	2	Y	81	86	1			68
12	6448	X	5999	-0-	-449	-0-	1028 106	1 9	4865	2	Y	96	81	1			83
01	6262	X	5213	-0-	-1049	-0-	981 85	1 9	4147	2	Y	77	79	1			81
02	5858	X	5535	-0-	-323	-0-	941 94	1 9	4500	2	Y	85	95	1			71
*03	6107	X	6007	-0-	-100	-0-	1032 106	1 9	4869	2	Y	96	87	1			80
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	1035 94	1 9	4845	2	Y	85	80	1			85

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1354 128	1 9	6448	2	Y	116	62	1			188
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	1342 163	1 9	6349	2	Y	148	239	1			97
01	6882	X	6522	-0-	-360	-0-	1122 97	1 9	5303	2	Y	88	27	1			158
02	7656	X	6499	-0-	-1157	-0-	1104 119	1 9	5276	2	Y	108	207	1			59
*03	8184	X	6575	-0-	-1609	-0-	1129 118	1 9	5328	2	Y	107	36	1			130
04	7920	X	6339	-0-	-1581	-0-	1096 112	1 9	5131	2	Y	102	35	1			197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	8049	-0-	-81	-0-	1368	1	6510	2	Y	155	252	1			88
							171	9									
*12	8401	X	7791	-0-	-610	-0-	1339	1	6334	2	Y	107	47	1			148
							118	9									
*01	8246	X	8156	-0-	-90	-0-	1423	1	6578	2	Y	141	29	1			260
							155	9									
*02	7772	X	7723	-0-	-49	-0-	1307	1	6249	2	Y	152	245	1			167
							167	9									
*03	8308	X	6786	-0-	-1522	-0-	1164	1	5491	2	Y	119	243	1			43
							131	9									
*04	8040	X	5030	-0-	-3010	-0-	870	1	4070	2	Y	82	86	1			39
							90	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9521	-0-	-559	-0-	46	1	9304	2	Y	155	152	1			133
							171	9									
12	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	42	1	9575	2	Y	138	137	1			134
							152	9									
01	10230	X	8200	-0-	-2030	-0-	35	1	8060	2	Y	95	101	1			128
							105	9									
02	9570	X	9560	-0-	-10	-0-	49	1	9383	2	Y	116	93	1			151
							128	9									
*03	10230	X	9827	-0-	-403	-0-	50	1	9626	2	Y	137	165	1			123
							151	9									
04	9510	X	9287	-0-	-223	-0-	35	1	9124	2	Y	116	98	1			141
							128	9									

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	60	1	10139	2	Y	233	306	1			167
							256	9									
12	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	85	1	10543	2	Y	247	246	1			168
							272	9									
01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	94	1	9187	2	Y	236	199	1			205
							260	9									
02	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	81	1	10163	2	Y	180	204	1			181
							198	9									
*03	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	81	1	10513	2	Y	209	236	1			154
							230	9									
04	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	90	1	9630	2	Y	241	217	1			178
							265	9									

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	1758	1	8371	2	Y	268	288	1			153
							295	9									
12	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1758	1	8326	2	Y	203	175	1			181
							223	9									
01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	1408	1	6278	2	Y	190	185	1			186
							209	9									
02	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	1632	1	7797	2	Y	293	303	1			176
							322	9									
*03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	1788	1	8435	2	Y	269	281	1			164
							296	9									
04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1720	1	8052	2	Y	199	199	1			164
							219	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5664	-0-	-426	-0-	55	1	5441	2	Y	153	142	1			98
							168	9									
12	5797	X	5412	-0-	-385	-0-	61	1	5166	2	Y	168	165	1			101
							185	9									
01	6076	X	4579	-0-	-1497	-0-	55	1	4377	2	Y	134	117	1			118
							147	9									
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	65	1	5517	2	Y	131	139	1			110
							144	9									
*03	6076	X	5899	-0-	-177	-0-	73	1	5633	2	Y	175	193	1			92
							193	9									
04	5670	X	5456	-0-	-214	-0-	53	1	5248	2	Y	141	124	1			109
							155	9									

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4689	-0-	-981	-0-	58	1	4463	2	Y	153	134	1			95
							168	9									
12	5704	X	5124	-0-	-580	-0-	71	1	4841	2	Y	193	187	1			101
							212	9									
01	5487	X	3332	-0-	-2155	-0-	45	1	3159	2	Y	116	141	1			76
							128	9									
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	61	1	5455	2	Y	126	98	1			104
							139	9									
*03	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	75	1	4600	2	Y	177	193	1			88
							195	9									
04	4950	X	4094	-0-	-856	-0-	37	1	3945	2	Y	102	112	1			78
							112	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4456	-0-	-884	-0-	8	1	4331	2	Y	106	21	1			282
							117	9									
12	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	49	1	4587	2	Y	133	305	1			110
							146	9									
01	4712	X	4531	-0-	-181	-0-	34	1	4398	2	Y	90	84	1			116
							99	9									
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	38	1	4731	2	Y	86	85	1			117
							95	9									
*03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	31	1	5017	2	Y	82	105	1			94
							90	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	38	1	4598	2	Y	108	91	1			111
							119	9									

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1552	1	7393	2	Y	374	406	1			216
							411	9									
12	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	1605	1	7593	2	Y	383	334	1			265
							421	9									
01	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	1615	1	7434	2	Y	301	324	1			242
							331	9									
02	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	1453	1	6943	2	Y	321	349	1			214
							353	9									
*03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	1625	1	7670	2	Y	321	319	1			216
							353	9									
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	1525	1	7142	2	Y	365	344	1			237
							402	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

11	8730	X	7013	-0-	-1717	-0-	1184	1	5647	2	Y	165	189	1			220
							182	9									
*12	8835	X	7727	-0-	-1108	-0-	1303	1	6163	2	Y	237	170	1			287
							261	9									
*01	8773	X	7155	-0-	-1618	-0-	1235	1	5759	2	Y	146	160	1			273
							161	9									
*02	8207	X	7274	-0-	-933	-0-	1222	1	5840	2	Y	193	219	1			247
							212	9									
*03	8773	X	8062	-0-	-711	-0-	1368	1	6454	2	Y	218	216	1			249
							240	9									
*04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1446	1	6768	2	Y	212	209	1			252
							233	9									

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

11	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	410	1	1963	2	Y	102	75	1			89
							112	9									
12	2573	X	2544	-0-	-29	-0-	434	1	2053	2	Y	52	70	1			71
							57	9									
01	2635	X	1677	-0-	-958	-0-	291	1	1336	2	Y	45	56	1			60
							50	9									
02	2465	X	2425	-0-	-40	-0-	400	1	1902	2	Y	112	105	1			67
							123	9									
*03	2635	X	2469	-0-	-166	-0-	421	1	1986	2	Y	56	55	1			68
							62	9									
04	2490	X	2308	-0-	-182	-0-	399	1	1861	2	Y	44	45	1			67
							48	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	839	1	3996	2	Y	64	45	1			155
							70	9									
*12	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	862	1	4078	2	Y	123	95	1			183
							135	9									
*01	5301	X	4815	-0-	-486	-0-	824	1	3910	2	Y	74	83	1			174
							81	9									
*02	4843	X	4737	-0-	-106	-0-	809	1	3862	2	Y	60	214	1			20
							66	9									
*03	5084	X	5017	-0-	-67	-0-	845	1	3986	2	Y	169	158	1			31
							186	9									
*04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	792	1	3710	2	Y	102	102	1			31
							112	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	1399	1	6662	2	Y	166	170	1			173
							183	9									
12	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1455	1	6881	2	Y	161	123	1			211
							177	9									
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	1459	1	6529	2	Y	142	157	1			196
							156	9									
02	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	1344	1	6421	2	Y	130	145	1			181
							143	9									
*03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1415	1	6676	2	Y	142	142	1			181
							156	9									
04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1339	1	6266	2	Y	70	82	1			169
							77	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1560	1	7434	2	Y	331	301	1			194
							364	9									
12	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	1613	1	7636	2	Y	390	356	1			228
							429	9									
01	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	1759	1	7877	2	Y	309	381	1			156
							340	9									
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	1509	1	7213	2	Y	282	302	1			136
							310	9									
*03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1372	1	6467	2	Y	287	233	1			190
							316	9									
04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	1502	1	7031	2	Y	272	305	1			157
							299	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	8	1	4488	2	Y	39	40	1			114
							43	9									
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	9	1	4648	2	Y	37	33	1			118
							41	9									
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	3	1	5064	2	Y	15	16	1			117
							17	9									
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	10	1	4545	2	Y	30	24	1			123
							33	9									
*03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	12	1	5218	2	Y	42	51	1			114
							46	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	16	1	4432	2	Y	53	40	1			127
							58	9									

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	7101	-0-	-9	-0-	6992	2	109	9	Y	99	36	1			208
12	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	6586	2	70	9	Y	64	189	1			83
01	7347	X	6735	-0-	-612	-0-	6667	2	68	9	Y	62	8	1			137
02	6873	X	6801	-0-	-72	-0-	6728	2	73	9	Y	66	17	1			186
*03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7478	2	85	9	Y	77	27	1			236
04	7110	X	6594	-0-	-516	-0-	6510	2	84	9	Y	76	204	1			108

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	12448	-0-	-602	-0-	2121	1	10096	2	Y	210	223	1			38
							231	9									
12	13485	X	12508	-0-	-977	-0-	2143	1	10136	2	Y	208	179	1			67
							229	9									
01	13485	X	12380	-0-	-1105	-0-	2367	1	9779	2	Y	213	214	1			66
							234	9									
02	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	2187	1	10454	2	Y	384	372	1			78
							422	9									
*03	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	2277	1	10741	2	Y	486	466	1			98
							535	9									
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	2123	1	9941	2	Y	434	472	1			60
							477	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

11	3600	X	2326	-0-	-1274	-0-	14 48	1 9	2264	2	Y	44	41	1			106
12	3069	X	2503	-0-	-566	-0-	12 41	1 9	2450	2	Y	37	40	1			103
01	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	11 36	1 9	2269	2	Y	33	28	1			108
02	2262	X	2077	-0-	-185	-0-	11 30	1 9	2036	2	Y	27	30	1			105
*03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	17 50	1 9	2473	2	Y	45	45	1			105
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	9 33	1 9	2434	2	Y	30	29	1			106

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

11	4260	X	3618	-0-	-642	-0-	54 153	1 9	3411	2	Y	139	122	1			89
12	4402	X	3675	-0-	-727	-0-	63 189	1 9	3423	2	Y	172	147	1			114
01	4402	X	3854	-0-	-548	-0-	85 222	1 9	3547	2	Y	202	188	1			128
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	68 151	1 9	3955	2	Y	137	143	1			122
*03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	73 191	1 9	3778	2	Y	174	197	1			99
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	76 211	1 9	3517	2	Y	192	195	1			96

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

11	3660	X	3515	-0-	-145	-0-	581 164	1 9	2770	2	Y	149	125	1			59
*12	3937	X	3491	-0-	-446	-0-	581 157	1 9	2753	2	Y	143	145	1			57
*01	3937	X	3089	-0-	-848	-0-	566 140	1 9	2383	2	Y	127	153	1			31
*02	3683	X	3045	-0-	-638	-0-	502 143	1 9	2400	2	Y	130	127	1			34
*03	3937	X	3512	-0-	-425	-0-	587 156	1 9	2769	2	Y	142	116	1			60
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	591 154	1 9	2768	2	Y	140	159	1			41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5956	-0-	-1004	-0-	58	1	5721	2	Y	161	134	1			111
							177	9									
12	7192	X	6267	-0-	-925	-0-	72	1	5982	2	Y	194	184	1			121
							213	9									
01	7192	X	4501	-0-	-2691	-0-	52	1	4303	2	Y	133	130	1			124
							146	9									
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	77	1	6144	2	Y	156	145	1			135
							172	9									
*03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	65	1	6243	2	Y	163	201	1			97
							179	9									
04	6060	X	5942	-0-	-118	-0-	77	1	5649	2	Y	196	147	1			146
							216	9									

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5840	-0-	-1060	-0-	1000	1	4763	2	Y	70	72	1			98
							77	9									
12	6541	X	5161	-0-	-1380	-0-	886	1	4194	2	Y	74	75	1			97
							81	9									
01	6386	X	5229	-0-	-1157	-0-	937	1	4191	2	Y	92	80	1			109
							101	9									
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1016	1	4853	2	Y	97	36	1			170
							107	9									
*03	6107	X	5811	-0-	-296	-0-	995	1	4697	2	Y	108	232	1			46
							119	9									
04	5850	X	5842	-0-	-8	-0-	1015	1	4749	2	Y	71	71	1			46
							78	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1035	1	4929	2	Y	153	47	1			215
							168	9									
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	991	1	4686	2	Y	109	226	1			98
							120	9									
01	5332	X	4545	-0-	-787	-0-	831	1	3611	2	Y	94	22	1			170
							103	9									
02	5916	X	5204	-0-	-712	-0-	882	1	4217	2	Y	95	31	1			234
							105	9									
*03	6324	X	5399	-0-	-925	-0-	921	1	4347	2	Y	119	29	1			324
							131	9									
04	6120	X	5315	-0-	-805	-0-	915	1	4282	2	Y	107	361	1			70
							118	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	273 116	1 9	1302	2	Y	105	104	1			58
12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	266 244	1 9	1257	2	Y	222	183	1			97
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	270 175	1 9	1282	2	Y	159	186	1			70
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	253 21	1 9	1208	2	Y	19	40	1			49
*03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	268 52	1 9	1267	2	Y	47	43	1			53
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	309 65	1 9	1449	2	Y	59	47	1			65

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6163	-0-	-647	-0-	1056 77	1 9	5030	2	Y	70	79	1			26
12	7037	X	5951	-0-	-1086	-0-	1025 77	1 9	4849	2	Y	70	62	1			34
01	6882	X	5914	-0-	-968	-0-	1091 127	1 9	4696	2	Y	115	90	1			59
02	6380	X	6253	-0-	-127	-0-	1062 112	1 9	5079	2	Y	102	128	1			33
*03	6820	X	6459	-0-	-361	-0-	1119 62	1 9	5278	2	Y	56	58	1			31
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1119 68	1 9	5238	2	Y	62	58	1			35

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5973	-0-	-897	-0-	19 83	1 9	5871	2	Y	75	72	1			70
12	6789	X	6341	-0-	-448	-0-	19 76	1 9	6246	2	Y	69	70	1			69
01	6758	X	5452	-0-	-1306	-0-	20 62	1 9	5370	2	Y	56	47	1			78
02	6206	X	6045	-0-	-161	-0-	17 54	1 9	5974	2	Y	49	53	1			74
*03	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	21 72	1 9	6245	2	Y	65	72	1			67
04	6150	X	5905	-0-	-245	-0-	20 76	1 9	5809	2	Y	69	56	1			80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	1195	1	5692	2	Y	202	179	1			86
							222	9									
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	1223	1	5786	2	Y	209	205	1			90
							230	9									
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	1119	1	5030	2	Y	167	198	1			59
							184	9									
02	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	1143	1	5461	2	Y	170	173	1			56
							187	9									
*03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1271	1	5997	2	Y	186	152	1			90
							205	9									
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	1212	1	5673	2	Y	164	195	1			59
							180	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

11	12270	X	11555	-0-	-715	-0-	1959	1	9332	2	Y	240	230	1			96
							264	9									
12	12617	X	11706	-0-	-911	-0-	2002	1	9472	2	Y	211	208	1			99
							232	9									
01	12307	X	11189	-0-	-1118	-0-	2070	1	8831	2	Y	262	286	1			75
							288	9									
02	11310	X	10799	-0-	-511	-0-	1835	1	8759	2	Y	186	190	1			71
							205	9									
*03	12090	X	11485	-0-	-605	-0-	1970	1	9294	2	Y	201	164	1			108
							221	9									
04	11550	X	11040	-0-	-510	-0-	1903	1	8909	2	Y	207	232	1			83
							228	9									

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	6	1	7551	2	Y	57	55	1			127
							63	9									
12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7	1	7786	2	Y	45	49	1			123
							50	9									
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	23	1	4761	2	Y	68	47	1			144
							75	9									
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5	1	5390	2	Y	27	49	1			122
							30	9									
*03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	11	1	6626	2	Y	46	43	1			125
							51	9									
04	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	18	1	10415	2	Y	74	53	1			146
							81	9									

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4947	-0-	-213	-0-	852	1	4056	2	Y	35	39	1			67
							39	9									
12	5239	X	5061	-0-	-178	-0-	877	1	4148	2	Y	33	31	1			69
							36	9									
01	5239	X	2467	-0-	-2772	-0-	445	1	2002	2	Y	18	15	1			72
							20	9									
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	858	1	4103	2	Y	28	27	1			73
							31	9									
*03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	925	1	4361	2	Y	57	29	1			101
							63	9									
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	880	1	4120	2	Y	74	27	1			148
							81	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	73 216	1 9	5442	2	N	196	178	1			80
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	60 185	1 9	5748	2	N	168	172	1			76
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	77 202	1 9	4675	2	N	184	160	1			100
02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	77 174	1 9	6046	2	N	158	159	1			99
*03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	80 215	1 9	6205	2	N	195	221	1			73
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	57 165	1 9	5755	2	Y	150	129	1			94

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

11	4950	X	4443	-0-	-507	-0-	2 30	1 9	4411	2	N	27	26	1			85
12	4929	X	4219	-0-	-710	-0-	5 24	1 9	4190	2	N	22	21	1			86
01	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	2 17	1 9	4541	2	N	15	15	1			86
02	4611	X	3888	-0-	-723	-0-	10 32	1 9	3846	2	N	29	20	1			95
*03	4588	X	4542	-0-	-46	-0-	7 30	1 9	4505	2	N	27	41	1			81
04	4440	X	3859	-0-	-581	-0-	2 23	1 9	3834	2	Y	21	17	1			85

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

11	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	262 701	1 9	8510	2	N	637	564	1			226
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	293 820	1 9	8536	2	N	745	719	1			252
01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	303 803	1 9	8103	2	N	730	652	1			330
02	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	295 601	1 9	8261	2	N	546	582	1			294
*03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	248 641	1 9	8344	2	N	583	707	1			170
04	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	211 561	1 9	7905	2	Y	510	465	1			215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3	1	3701	2	Y	28	22	1			79
							31	9									
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	5	1	3388	2	Y	24	32	1			71
							26	9									
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	10	1	2642	2	Y	27	16	1			82
							30	9									
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1	1	2849	2	Y	29	21	1			90
							32	9									
*03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	10	1	2795	2	Y	48	29	1			109
							53	9									
*04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2333	2	39	9	Y	35	7	1			137

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	503	1	2395	2	Y	290	336	1			128
							319	9									
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	529	1	2506	2	Y	212	187	1			153
							233	9									
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	393	1	1581	2	Y	185	188	1			150
							204	9									
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	487	1	2333	2	Y	239	261	1			128
							263	9									
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	515	1	2432	2	Y	255	247	1			136
							281	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	491	1	2297	2	Y	233	229	1			140
							256	9									

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4326	-0-	-804	-0-	6	1	4278	2	Y	38	36	1			75
							42	9									
12	5301	X	4599	-0-	-702	-0-	1	1	4577	2	Y	19	21	1			73
							21	9									
01	5146	X	4370	-0-	-776	-0-	3	1	4352	2	Y	14	11	1			76
							15	9									
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	2	1	4815	2	Y	19	19	1			76
							21	9									
*03	5022	X	4955	-0-	-67	-0-	4940	2	15	9	Y	14	22	1			68
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	1	1	4671	2	Y	21	13	1			76
							23	9									

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8467	-0-	-323	-0-	16	1	8361	2	Y	82	97	1			88
							90	9									
12	9083	X	8035	-0-	-1048	-0-	21	1	7937	2	Y	70	56	1			102
							77	9									
01	8432	X	7570	-0-	-862	-0-	33	1	7436	2	Y	92	73	1			121
							101	9									
02	8178	X	7068	-0-	-1110	-0-	45	1	6913	2	Y	100	97	1			124
							110	9									
*03	8742	X	7981	-0-	-761	-0-	68	1	7724	2	Y	172	174	1			122
							189	9									
04	8460	X	7091	-0-	-1369	-0-	74	1	6799	2	Y	198	182	1			138
							218	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6799	-0-	-581	-0-	59	1	6555	2	N	168	156	1			159
							185	9									
12	7254	X	6781	-0-	-473	-0-	53	1	6556	2	N	156	166	1			149
							172	9									
01	7223	X	5874	-0-	-1349	-0-	37	1	5717	2	N	109	84	1			174
							120	9									
02	6757	X	6595	-0-	-162	-0-	44	1	6439	2	N	102	113	1			163
							112	9									
*03	7223	X	6750	-0-	-473	-0-	47	1	6568	2	N	123	153	1			133
							135	9									
04	6810	X	6424	-0-	-386	-0-	52	1	6214	2	Y	144	111	1			166
							158	9									

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

11	7320	X	6955	-0-	-365	-0-	1184	1	5638	2	N	121	154	1			112
							133	9									
*12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	1387	1	6562	2	Y	102	7	1			95
							112	9									
*01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	1411	1	6380	2	Y	166	160	1			101
							183	9									
*02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	1206	1	5776	2	Y	150	167	1			84
							165	9									
*03	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	1289	1	6082	2	Y	51	43	1			92
							56	9									
*04	7800	X	7282	-0-	-518	-0-	1256	1	5880	2	Y	133	122	1			103
							146	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

11	4560	X	3731	-0-	-829	-0-	617	1	2940	2	N	158	149	1			126
							174	9									
*12	4712	X	4447	-0-	-265	-0-	740	1	3499	2	Y	189	83	1			106
							208	9									
*01	4433	X	4405	-0-	-28	-0-	788	1	3446	2	Y	155	143	1			118
							171	9									
*02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	841	1	4013	2	Y	202	236	1			84
							222	9									
*03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	888	1	4189	2	Y	220	213	1			91
							242	9									
*04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	848	1	3973	2	Y	217	209	1			99
							239	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6344	-0-	-376	-0-	1067	1	5082	2	N	177	170	1			94
							195	9									
*12	6944	X	6630	-0-	-314	-0-	1126	1	5326	2	Y	162	84	1			78
							178	9									
*01	6944	X	5642	-0-	-1302	-0-	950	1	4526	2	Y	151	166	1			63
							166	9									
*02	6119	X	5315	-0-	-804	-0-	903	1	4314	2	Y	89	106	1			46
							98	9									
*03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1173	1	5535	2	Y	196	167	1			75
							216	9									
*04	6420	X	6197	-0-	-223	-0-	1071	1	5015	2	Y	101	119	1			57
							111	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	230	1	1099	2	N	390	323	1			218
							429	9									
12	1705	X	1620	-0-	-85	-0-	203	1	962	2	N	414	418	1			214
							455	9									
01	1953	X	1529	-0-	-424	-0-	166	1	673	2	N	627	673	1			168
							690	9									
02	1827	X	1095	-0-	-732	-0-	83	1	398	2	N	558	552	1			174
							614	9									
*03	1953	X	1028	-0-	-925	-0-	75	1	355	2	N	544	429	1			289
							598	9									
04	1770	X	1244	-0-	-526	-0-	127	1	593	2	Y	476	585	1			180
							524	9									

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9020	-0-	-670	-0-	1458	1	6947	2	N	559	469	1			287
							615	9									
12	10013	X	8005	-0-	-2008	-0-	1285	1	6080	2	N	582	586	1			283
							640	9									
01	10013	X	7779	-0-	-2234	-0-	1329	1	5901	2	N	499	631	1			151
							549	9									
02	9280	X	7239	-0-	-2041	-0-	1165	1	5566	2	N	462	444	1			169
							508	9									
*03	9920	X	7688	-0-	-2232	-0-	1249	1	5894	2	N	495	390	1			274
							545	9									
04	9030	X	6762	-0-	-2268	-0-	1100	1	5155	2	Y	461	568	1			167
							507	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					18
12	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					18
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					18
02	667	N	647	-0-	-20	-0-	647	2			N	-0-					18
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					18
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					65
12	1054	N	773	-0-	-281	-0-	773	2			N	-0-					65
01	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	2			N	-0-					65
02	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	2			N	-0-					65
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					65
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					65

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-					15
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					15
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					15
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					15
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					15
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

11	960	N	683	-0-	-277	-0-	683	2	N	-0-			36
12	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2	N	-0-			36
01	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2	N	-0-			36
02	667	N	583	-0-	-84	-0-	583	2	N	-0-			36
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2	N	-0-			36
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2	N	-0-			36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					45
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					45
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					45
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					45
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					45
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					17
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					17
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			Y	-0-					17
02	1305	N	1282	-0-	-23	-0-	1282	2			Y	-0-					17
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			Y	-0-					17
04	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	1253	2			Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

11	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-					101
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					101
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					101
02	522	N	462	-0-	-60	-0-	462	2			N	-0-					101
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					101
04	3000	N	3189	-0-	189	189	3188	2	1	9	N	1	42	1			60

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	1					99
12	5797	X	3800	-0-	-1997	-0-	3800	2			N	-0-					99
01	4991	X	720	-0-	-4271	-0-	720	2			N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					99
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

11	3000	N	2123	-0-	-877	926	2123	2			N	-0-					25
12	2863	N	1937	-0-	-926	-0-	1937	2			N	-0-					25
01	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	1998	2			N	-0-					25
02	2059	N	1841	-0-	-218	-0-	1841	2			N	-0-					25
03	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			N	-0-					25
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

11	810	N	274	-0-	-536	-0-	274	2			N	-0-					73
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					73
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					73
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	N	2					75
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					75
04	870	N	202	-0-	-668	-0-	202	2			N	-0-					75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					28
12	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	2			N	-0-					28
01	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1471	2			N	-0-					28
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	1543	2			N	-0-					28
03	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	1580	2			N	-0-					28
04	1410	N	820	-0-	-590	-0-	820	2			N	-0-					28

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3508	2	54	9	N	49					126
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3582	2	3	9	N	3	97	1			32
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					32
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					32
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					32
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3230	2	98	9	N	89	35	1			86

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1273	-0-	-467	-0-	1273	2			N	-0-					23
12	1550	X	1129	-0-	-421	-0-	1129	2			N	-0-					23
01	1550	X	812	-0-	-738	-0-	812	2			N	-0-					23
02	1392	X	970	-0-	-422	-0-	970	2			N	-0-					23
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					23
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					23

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1574	-0-	-196	-0-	1552	2	22	9	N	20					111
12	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	1511	2			N	-0-	95	1			16
01	1736	N	367	-0-	-1369	-0-	367	2			N	-0-					16
02	1508	N	288	-0-	-1220	-0-	288	2			N	-0-					16
03	1519	N	983	-0-	-536	-0-	983	2			N	-0-					16
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2792	-0-	-598	-0-	2742	2	50	9	N	45	147	1			53
12	3503	X	2825	-0-	-678	-0-	2777	2	48	9	N	44					97
01	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2713	2	55	9	N	50					147
02	2755	X	2214	-0-	-541	-0-	2177	2	37	9	N	34					181
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3332	2	28	9	N	25					206
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2772	2	21	9	N	19	189	1			36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					55
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			N	-0-	20	1			35
01	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					35
02	1305	N	463	-0-	-842	-0-	463	2			N	-0-					35
03	1426	N	197	-0-	-1229	-0-	197	2			N	-0-					35
04	1350	N	823	-0-	-527	-0-	823	2			N	-0-					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					40
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					40
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					40
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					40
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					40
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					25
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					25
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					25
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					25
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					25
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	657	-0-	-303	-0-	657	2			N	-0-					50
12	868	X	761	-0-	-107	-0-	758	2	3	9	N	3					53
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2					55
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					55
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	832	2	66	9	N	60					115
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					115

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1740	2			N	-0-					58
12	1829	N	811	-0-	-1018	-0-	811	2			N	-0-					58
01	1860	N	92	-0-	-1768	-0-	92	2			N	-0-					58
02	1682	N	1433	-0-	-249	-0-	1423	2	10	9	N	9					67
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					67
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	N	5					72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3628	-0-	-362	-0-	3604	2	24	9	N	22					99
12	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	3709	2	35	9	N	32					131
01	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3746	2	50	9	N	45					176
*02	3625	X	3398	-0-	-227	-0-	3389	2	9	9	N	8					184
03	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	3650	2	2	9	N	2					186
*04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3447	2	19	9	N	17	165	1			38

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	696	N	688	-0-	-8	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	3					56
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					56
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1837	2	81	9	N	74					132
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2045	2	29	9	N	26	116	1			42
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1					43
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2035	2	10	9	N	9					52
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					52
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					52

BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

11	870	N	560	-0-	-310	-0-	560	2			N	-0-					122
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1	78	1			45
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					45
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					45
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	968	2	11	9	N	10					55
04	1170	N	775	-0-	-395	-0-	764	2	11	9	N	10					65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					5
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					5
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					5
02	1305	N	1228	-0-	-77	-0-	1228	2			N	-0-					5
03	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	1142	2			N	-0-					5
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					5

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15					72
12	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1384	2	18	9	N	16					88
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1944	2	42	9	N	38					126
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2070	2	34	9	N	31					157
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	N	16	141	1			32
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1822	2	40	9	N	36					68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

11	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					5
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					5
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					5
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					5
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					5
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1					37
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					37
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					37
02	1131	N	1108	-0-	-23	-0-	1108	2			Y	-0-					37
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1171	2	35	9	Y	32					69
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			Y	-0-					69

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	2	6	9	N	5					133
12	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			N	-0-	51	1			82
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	2	2	9	N	2					84
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	23	1			61
03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					61
04	1740	N	1446	-0-	-294	-0-	1446	2			N	-0-					61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	899	-0-	-901	-0-	880	2	19	9	N	17					182
12	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1317	2	24	9	N	22	132	1			72
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	19					91
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	N	5					96
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20	9	N	18					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					130

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	N	13					103
12	1612	N	784	-0-	-828	-0-	782	2	2	9	N	2	67	1			38
01	1519	N	390	-0-	-1129	-0-	388	2	2	9	N	2					40
02	1566	N	485	-0-	-1081	-0-	485	2			N	-0-					40
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					40
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					40

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1256	2	1	9	Y	1					37
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					37
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			Y	-0-					37
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					37
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1565	2	34	9	Y	31					68
04	1560	N	935	-0-	-625	-0-	935	2			Y	-0-					68

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	2			N	-0-					63
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	350	2	4	9	N	4					67
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					67
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					67
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					67
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					67

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					21
12	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-					21
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					21
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					21
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2107	2	11	9	N	10	78	1			60
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2302	2	29	9	N	26	62	1			24
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					24
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					24
03	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			N	-0-					24
04	2490	N	1927	-0-	-563	-0-	1894	2	33	9	N	30					54

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					33
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					33
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					33
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	532	2	17	9	N	15					48
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	6					54
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					54

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	282	1			51
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	811	2	52	9	N	47					98
01	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					98
02	841	N	750	-0-	-91	-0-	750	2			N	-0-					98
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					98
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					98

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1509	2	7	9	N	6	59	1			80
12	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			N	-0-					80
01	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	1500	2	21	9	N	19					99
02	1479	N	1440	-0-	-39	-0-	1431	2	9	9	N	8					107
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-	86	1			21
04	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			N	-0-					21

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2259	-0-	-741	2608	2259	2			N	-0-					139
12	3100	N	2345	-0-	-755	1853	2345	2			N	-0-	123	1			16
01	3100	N	2387	-0-	-713	1140	2387	2			N	-0-					16
02	2900	N	1981	-0-	-919	221	1981	2			N	-0-					16
03	2419	N	2198	-0-	-221	-0-	2198	2			N	-0-					16
04	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	2128	2			N	-0-					16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					5
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					5
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					5
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					5
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					5
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1002	2	97	9	Y	88	89	1			12
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					12
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					12
02	1073	N	923	-0-	-150	-0-	923	2			Y	-0-					12
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			Y	-0-					12
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			Y	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					25
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					25
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					25
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					25
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					25
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			Y	-0-					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	914	2	97	9	Y	88	89	1			12
12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					12
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					12
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					12
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					12
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					12

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					68
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					68
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	671	2	14	9	N	13					81
02	667	N	630	-0-	-37	-0-	630	2			N	-0-					81
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	18					99
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	517	2			N	-0-					99

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	182	-0-	-2818	-0-	182	2			N	-0-	83	1			34
12	558	X	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-					34
01	248	X	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					34
02	203	X	16	-0-	-187	-0-	15	2	1	9	N	1					35
03	217	X	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					35
04	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					17
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					17
01	1240	N	754	-0-	-486	-0-	754	2			Y	-0-					17
02	1160	N	525	-0-	-635	-0-	525	2			Y	-0-					17
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					17
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	439	-0-	-1591	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	572	-0-	-2094	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	640	-0-	-560	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					24
12	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					24
01	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					24
02	1595	N	1577	-0-	-18	-0-	1577	2			N	-0-					24
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-					24
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

11	3600	X	2814	-0-	-786	-0-	2789	2	25	9	N	23					75
12	3565	X	2723	-0-	-842	-0-	2698	2	25	9	N	23					98
01	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	2589	2	11	9	N	10					108
02	3045	X	2278	-0-	-767	-0-	2265	2	13	9	N	12					120
03	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	2346	2	6	9	N	5					125
04	2820	X	2257	-0-	-563	-0-	2257	2			N	-0-					125

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	N	10					52
12	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1297	2	20	9	N	18					70
01	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1235	2	11	9	N	10					80
02	1247	N	1228	-0-	-19	-0-	1228	2			N	-0-					80
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					80
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					80

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	87	1			50
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1831	2	37	9	N	34					84
01	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	1745	2	32	9	N	29					113
02	1595	N	1326	-0-	-269	-0-	1308	2	18	9	N	16	66	1			63
03	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	1472	2	26	9	N	24					87
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1692	2	29	9	N	26	70	1			43

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					70
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					70
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					70
02	406	N	398	-0-	-8	-0-	392	2	6	9	N	5					75
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					75
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					75

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					42
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	210	2	22	9	N	20					62
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					62
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	191	2	14	9	N	13					75
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					75
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					122
12	2139	N	1638	-0-	-501	-0-	1638	2			N	-0-					122
01	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1661	2			N	-0-					122
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					122
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	1262	2			N	-0-					122
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			N	-0-					122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					56
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					56
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			Y	-0-					56
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	583	2	14	9	Y	13					69
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					69
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					69

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					98
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	832	2	1	9	N	1	52	1			47
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					47
02	783	N	765	-0-	-18	-0-	765	2			N	-0-					47
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					47
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	684	2	6	9	N	5					52

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	1210	2	7	9	N	6					101
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1319	2	20	9	N	18					119
01	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	1426	2			N	-0-					119
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-	78	1			41
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					41
04	1380	N	901	-0-	-479	-0-	901	2			N	-0-					41

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9					25
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	Y	9					34
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1971	2	6	9	Y	5					39
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	Y	2					41
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1910	2	6	9	Y	5					46
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	Y	1					47

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					22
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9	N	19					41
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					41
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					41
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					41
04	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2109	2			N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

11	1680	N	1172	-0-	-508	-0-	1118	2	54	9	N	49	157	1			59
12	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	1310	2	43	9	N	39					98
01	1643	N	875	-0-	-768	-0-	834	2	41	9	N	37					135
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	2	17	9	N	15					150
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1300	2	13	9	N	12	104	1			58
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	10					68

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	746	2	53	9	Y	48					231
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9	Y	21					252
01	1240	N	814	-0-	-426	-0-	742	2	72	9	Y	65					317
02	783	N	672	-0-	-111	-0-	632	2	40	9	Y	36	187	1			166
03	775	N	77	-0-	-698	-0-	63	2	14	9	Y	13					179
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46	9	Y	42					221

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	2821	2	52	9	N	47	83	1			90
12	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	2929	2	88	9	N	80	103	1			67
01	3348	X	2596	-0-	-752	-0-	2545	2	51	9	N	46					113
02	3132	X	2753	-0-	-379	-0-	2707	2	46	9	N	42	94	1			61
03	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	2875	2	32	9	N	29					90
04	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	2826	2	33	9	N	30	113	1			7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2580	-0-	-420	153	2580	2			Y	-0-					7
12	2775	X	2622	-0-	-153	-0-	2622	2			Y	-0-					7
01	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			Y	-0-					7
02	2494	X	2312	-0-	-182	-0-	2312	2			Y	-0-					7
03	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			Y	-0-					7
04	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	2335	2			Y	-0-					7

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					114
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					114
01	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-					114
02	1218	N	995	-0-	-223	-0-	995	2			N	-0-					114
03	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	976	2	70	9	N	64	134	1			44
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					44

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2098	-0-	-902	300	2080	2	18	9	Y	16					44
12	2475	N	2175	-0-	-300	-0-	2154	2	21	9	Y	19					63
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2199	2	10	9	Y	9					72
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2685	2	3	9	Y	3					75
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2268	2	9	9	Y	8					83
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3					86

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1346	-0-	-844	-0-	1346	2			Y	-0-					9
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2101	2	1	9	Y	1	6	1			4
01	1953	N	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			Y	-0-					4
02	1305	N	1193	-0-	-112	-0-	1193	2			Y	-0-					4
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					4
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2458	2	9	9	Y	8					66
12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	Y	1	53	1			14
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					14
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2232	2	18	9	Y	16					30
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2660	2	3	9	Y	3					33
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					33

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	518	-0-	-1942	-0-	518	2			N	-0-					79
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					79
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					79
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					79
03	2077	N	2	-0-	-2075	-0-	2	2			N	-0-					79
04	1830	N	4	-0-	-1826	-0-	4	2			N	-0-					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	988	2	26	9	N	24					173
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	987	2	25	9	N	23					196
01	930	N	583	-0-	-347	-0-	577	2	6	9	N	5					201
02	986	N	588	-0-	-398	-0-	565	2	23	9	N	21					222
03	1023	N	497	-0-	-526	-0-	486	2	11	9	N	10					232
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	2	14	9	N	13					245

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3281	2	9	9	Y	8					66
12	3100	N	3155	-0-	55	55	3154	2	1	9	Y	1	53	1			14
01	2971	N	2916	-0-	-55	-0-	2916	2			Y	-0-					14
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2199	2	18	9	Y	16					30
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2512	2	3	9	Y	3					33
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					50
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					50
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					50
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					50
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					13
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					13
01	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			Y	-0-					13
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	2			Y	-0-					13
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					13
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1817	2	8	9	Y	7					39
12	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1848	2	4	9	Y	4					43
01	2263	X	1898	-0-	-365	-0-	1896	2	2	9	Y	2					45
02	2117	X	1813	-0-	-304	-0-	1813	2			Y	-0-					45
03	2108	X	1842	-0-	-266	-0-	1841	2	1	9	Y	1					46
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1					47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					5
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					5
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					5
02	145	N	25	-0-	-120	-0-	25	2			Y	-0-					5
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					5
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

11	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			Y	-0-					53
12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-	31	1			22
01	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	2557	2			Y	-0-					22
02	2668	X	2125	-0-	-543	-0-	2125	2			Y	-0-					22
03	2852	X	2166	-0-	-686	-0-	2166	2			Y	-0-					22
04	2640	X	2562	-0-	-78	-0-	2562	2			Y	-0-					22

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

11	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	3022	2	149	9	N	135	174	1			13
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					13
01	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	2846	2	22	9	N	20					33
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	2975	2	172	9	N	156	178	1			11
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					11
04	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	2861	2	182	9	N	165					176

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1762	-0-	-878	-0-	1753	2	9	9	Y	8					66
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	Y	1	53	1			14
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					14
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2221	2	18	9	Y	16					30
03	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2765	2	3	9	Y	3					33
04	3390	X	2259	-0-	-1131	-0-	2259	2			Y	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1921	-0-	-89	-0-	1914	2	7	9	Y	6					38
12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1863	2	6	9	Y	5					43
01	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1961	2	2	9	Y	2					45
02	1943	X	1895	-0-	-48	-0-	1895	2			Y	-0-					45
03	2077	X	2010	-0-	-67	-0-	2009	2	1	9	Y	1					46
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1938	2	1	9	Y	1					47

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	352	2	3	9	N	3					68
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	307	2	3	9	N	3					71
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	373	2	6	9	N	5					76
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	306	2	12	9	N	11					87
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	312	2	10	9	N	9					96
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	N	9					105

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6501	2	7	9	Y	6					38
12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	Y	5					43
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1					44
02	3509	X	2235	-0-	-1274	-0-	2235	2			Y	-0-					44
03	3751	X	1254	-0-	-2497	-0-	1252	2	2	9	Y	2					46
04	3630	X	878	-0-	-2752	-0-	877	2	1	9	Y	1					47

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					22
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2262	2	31	9	N	28					50
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2883	2	9	9	N	8					58
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					58
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					58
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					13
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					13
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					13
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					13
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					13
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	455	2	13	9	Y	12					195
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6	176	1			25
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	463	2	17	9	Y	15					40
02	464	N	287	-0-	-177	-0-	265	2	22	9	Y	20					60
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	30					90
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					90

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2			N	-0-					20
12	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-					20
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-					20
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					20
03	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-					20
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					20

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	962	-0-	-53	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					51
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3721	2	18	9	N	16					67
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					67
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2887	2	21	9	N	19					86
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3499	2	45	9	N	41					127
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2721	2	7	9	N	6	93	1			40

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	727	2	39	9	N	35					123
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	967	2	31	9	N	28					151
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	N	13					164
02	754	N	714	-0-	-40	-0-	693	2	21	9	N	19					183
03	992	N	722	-0-	-270	-0-	716	2	6	9	N	5					188
04	810	N	474	-0-	-336	-0-	474	2			N	-0-					188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	941	-0-	-499	-0-	941	2			N	-0-					10
12	1178	N	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	-0-					10
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					10
02	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					10
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					10
04	1050	N	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-					10

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

11	3000	N	3434	-0-	434	434	3434	2			N	-0-					46
12	3100	N	3918	-0-	818	1252	3916	2	2	9	N	2					48
01	3100	N	4321	-0-	1221	2473	4315	2	6	9	N	5					53
02	6039	X	3566	-0-	-2473	-0-	3547	2	19	9	N	17					70
03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					70
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

11	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2			N	-0-					20
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					20
01	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1846	2			N	-0-					20
02	1769	N	1748	-0-	-21	-0-	1748	2			N	-0-					20
03	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					20
04	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					20

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

11	1050	N	765	-0-	-285	-0-	741	2	24	9	N	22					155
12	1085	N	816	-0-	-269	-0-	784	2	32	9	N	29	136	1			48
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	831	2	33	9	N	30					78
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	890	2	32	9	N	29					107
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	781	2	31	9	N	28					135
04	840	N	622	-0-	-218	-0-	615	2	7	9	N	6	98	1			43

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

11	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					38
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					38
01	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			Y	-0-					38
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					38
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			Y	-0-					38
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					38

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8622	-0-	-858	-0-	8608	2	14	9	N	13					89
12	9796	X	9449	-0-	-347	-0-	9424	2	25	9	N	23					112
01	9641	X	8709	-0-	-932	-0-	8681	2	28	9	N	25					137
02	8816	X	7857	-0-	-959	-0-	7828	2	29	9	N	26	113	1			50
03	9455	X	9418	-0-	-37	-0-	9387	2	31	9	N	28					78
04	9150	X	7657	-0-	-1493	-0-	7643	2	14	9	N	13					91

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3438	-0-	438	438	3438	2			N	-0-					43
12	3100	N	3731	-0-	631	1069	3725	2	6	9	N	5					48
01	4193	X	3124	-0-	-1069	-0-	3117	2	7	9	N	6					54
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3297	2	160	9	N	145	163	1			36
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					36
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					36

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					40
12	434	N	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-					40
01	496	N	87	-0-	-409	-0-	87	2			N	-0-					40
02	435	N	93	-0-	-342	-0-	93	2			N	-0-					40
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					40
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					40

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					44
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					44
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					44
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					44
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					44
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	6706	-0-	-1514	-0-	6652	2	54	9	N	49	115	1			130
12	7967	X	6863	-0-	-1104	-0-	6791	2	72	9	N	65	82	1			113
01	7936	X	6328	-0-	-1608	-0-	6255	2	73	9	N	66					179
02	6496	X	5548	-0-	-948	-0-	5490	2	58	9	N	53					232
03	6944	X	6684	-0-	-260	-0-	6631	2	53	9	N	48	148	1			132
04	6720	X	5271	-0-	-1449	-0-	5231	2	40	9	N	36					168

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	Y	6					28
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	Y	10					38
01	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	1115	2	18	9	Y	16					54
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1873	2	20	9	Y	18					72
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	Y	5					77
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					77

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	2	6	9	Y	5					29
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1455	2	11	9	Y	10					39
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	Y	16					55
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1415	2	20	9	Y	18					73
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	Y	5					78
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					78

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	478	-0-	-102	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			Y	-0-					-0-
12	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-					-0-
01	8494	X	8344	-0-	-150	-0-	8344	2			Y	-0-					-0-
02	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-
03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			Y	-0-					-0-
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	5615	-0-	-2335	-0-	5492	2	123	9	N	112	176	1			157
12	8215	X	6812	-0-	-1403	-0-	6660	2	152	9	N	138					295
01	8494	X	3763	-0-	-4731	-0-	3663	2	100	9	N	91	192	1			194
02	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8319	2	226	9	N	205	162	1			237
03	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8763	2	205	9	N	186	376	1			47
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8344	2	173	9	N	157	171	1			33

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2071	-0-	-929	424	2064	2	7	9	N	6					79
12	2838	N	2414	-0-	-424	-0-	2406	2	8	9	N	7					86
01	2294	N	2011	-0-	-283	-0-	2008	2	3	9	N	3					89
02	2001	N	975	-0-	-1026	-0-	964	2	11	9	N	10					99
03	2294	N	1976	-0-	-318	-0-	1973	2	3	9	N	3					102
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	2	9	9	N	8					110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	3695	2	58	9	N	53	152	1			64
12	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	3818	2	57	9	N	52	58	1			58
01	3782	X	2808	-0-	-974	-0-	2768	2	40	9	N	36					94
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3577	2	66	9	N	60	63	1			91
03	3875	X	3839	-0-	-36	-0-	3809	2	30	9	N	27	63	1			55
04	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3412	2	48	9	N	44					99

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					56
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	4	5			52
01	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					52
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	860	2	32	9	N	29					81
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	899	2	9	9	N	8					89
04	900	N	645	-0-	-255	-0-	643	2	2	9	N	2					91

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3857	-0-	3857	3857	3857	2			Y	-0-					-0-
12	8045	X	4188	-0-	-3857	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
01	9920	X	5900	-0-	-4020	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
02	4379	X	2012	-0-	-2367	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	3675	-0-	-1781	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	2826	-0-	-2874	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8023	-0-	-1577	-0-	8023	2			Y	-0-					-0-
12	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	8559	-0-	-462	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-
02	8410	X	6594	-0-	-1816	-0-	6594	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8400	-0-	-590	-0-	8400	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	5086	-0-	-3434	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	979	-0-	-1301	-0-	979	2			Y	-0-					2
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					2
01	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	1840	2			Y	-0-					2
02	1711	X	416	-0-	-1295	-0-	416	2			Y	-0-					2
03	1922	X	835	-0-	-1087	-0-	835	2			Y	-0-					2
04	1860	X	11	-0-	-1849	-0-	11	2			Y	-0-					2

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21780	X	17089	-0-	-4691	-0-	17089	2			Y	-0-					-0-
12	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	23580	2			Y	-0-					-0-
01	23033	X	17726	-0-	-5307	-0-	17726	2			Y	-0-					-0-
02	21547	X	21082	-0-	-465	-0-	21082	2			Y	-0-					-0-
03	23591	X	17249	-0-	-6342	-0-	17249	2			Y	-0-					-0-
04	22830	X	19811	-0-	-3019	-0-	19811	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	872	-0-	-4258	-0-	872	2			N	-0-					57
12	5301	X	1092	-0-	-4209	-0-	1092	2			N	-0-					57
01	4650	X	825	-0-	-3825	-0-	825	2			N	-0-					57
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					57
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					57
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					57

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			Y	-0-					-0-
12	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			Y	-0-					-0-
01	11408	X	9402	-0-	-2006	-0-	9402	2			Y	-0-					-0-
02	10672	X	10339	-0-	-333	-0-	10339	2			Y	-0-					-0-
03	13051	X	10787	-0-	-2264	-0-	10787	2			Y	-0-					-0-
04	12630	X	7331	-0-	-5299	-0-	7331	2			Y	-0-					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1044	1	6773	2	N	3					89
							3	9									
12	8432	X	6939	-0-	-1493	-0-	1079	1	5860	2	N	-0-	64	1			25
01	8432	X	3157	-0-	-5275	-0-	1079	1	2048	2	N	27					52
							30	9									
02	7888	X	4677	-0-	-3211	-0-	1009	1	3664	2	N	4					56
							4	9									
03	8091	X	5096	-0-	-2995	-0-	1079	1	4006	2	N	10					66
							11	9									
04	7830	X	4426	-0-	-3404	-0-	1044	1	3382	2	N	-0-					66

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	Y	139	110	1			55
							153	9									
12	3100	N	5486	-0-	2386	2386	372	1	5001	2	Y	103	123	1			35
							113	9									
01	4521	X	2135	-0-	-2386	-0-	372	1	1700	2	Y	57					92
							63	9									
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	348	1	4813	2	Y	136	166	1			62
							150	9									
03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	372	1	622	2	Y	156	182	1			36
							172	9									
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	360	1	2304	2	Y	117	84	1			69
							129	9									

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	10998	2	102	9	N	93	160	1			118
12	11718	X	9457	-0-	-2261	-0-	9403	2	54	9	N	49					167
01	11718	X	6864	-0-	-4854	-0-	6846	2	18	9	N	16					183
02	10962	X	7491	-0-	-3471	-0-	7432	2	59	9	N	54	107	1			130
03	11470	X	9128	-0-	-2342	-0-	9069	2	59	9	N	54					184
04	11100	X	9446	-0-	-1654	-0-	9366	2	80	9	N	73	156	1			101

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	3980	2	101	9	N	92	162	1			71
12	4309	X	4211	-0-	-98	-0-	4110	2	101	9	N	92					163
01	4309	X	3880	-0-	-429	-0-	3782	2	98	9	N	89	194	1			58
02	4031	X	3966	-0-	-65	-0-	3858	2	108	9	N	98					156
03	4309	X	2286	-0-	-2023	-0-	2181	2	105	9	N	95	166	1			85
04	4080	X	3570	-0-	-510	-0-	3465	2	105	9	N	95	105	1			75

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					28
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					28
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	N	5					33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	3459	-0-	559	559	3459	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2667	-0-	-433	126	2667	2			N	-0-					-0-
04	2631	N	2505	-0-	-126	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4501	2	68	9	N	62	170	1			97
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3641	2	75	9	N	68	87	1			78
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4661	2	103	9	N	94					172
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4903	2	74	9	N	67	133	1			106
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4930	2	54	9	N	49	127	1			28
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4025	2	76	9	N	69					97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

11	T. A.		10566	-0-	10566	38266	10566	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		8208	-0-	8208	46474	8208	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		3072	-0-	3072	49546	3072	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4118	-0-	4118	53664	4118	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		8703	-0-	8703	62367	8703	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		7188	-0-	7188	69555	7188	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

11	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	16838	2	436	9	Y	396	576	1			291
12	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18058	2	237	9	Y	215	378	1			128
01	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	17705	2	382	9	Y	347	380	1			95
02	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16027	2	427	9	Y	388	193	1			290
03	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	16703	2	476	9	Y	433	539	1			184
04	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15476	2	378	9	Y	344	360	1			168

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	8929	-0-	-1541	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10611	-0-	-208	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9497	-0-	-1105	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	6727	-0-	-3533	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15513	2	178	9	N	162					361
12	15655	X	14450	-0-	-1205	-0-	14260	2	190	9	N	173					534
01	15655	X	12414	-0-	-3241	-0-	12309	2	105	9	N	95	177	1			452
02	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	16100	2	186	9	N	169	180	1			441
03	39083	X	39083	-0-	-0-	-0-	39002	2	81	9	N	74	161	1			354
04	27542	X	27542	-0-	-0-	-0-	27453	2	89	9	N	81	334	1			101

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9057	-0-	-1743	-0-	8795	2	262	9	N	238	185	1			125
12	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11142	2	386	9	N	351	345	1			131
01	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	10987	2	345	9	N	314	384	1			61
02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10441	2	378	9	N	344	180	1			225
03	11191	X	9577	-0-	-1614	-0-	9294	2	283	9	N	257	371	1			111
04	10830	X	9655	-0-	-1175	-0-	9450	2	205	9	N	186	189	1			108

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1044	1	819	2	N	48					76
							53	9									
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	1079	1	1900	2	N	116	39	1			153
							128	9									
01	1922	X	1768	-0-	-154	-0-	1079	1	643	2	N	42	155	1			40
							46	9									
02	2900	N	3092	-0-	192	192	1009	1	1920	2	N	148					188
							163	9									
03	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	1019	1	309	2	N	66	175	1			79
							73	9									
04	3000	N	3040	-0-	40	40	684	1	2315	2	N	37	58	1			58
							41	9									

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1710	-0-	-270	-0-	1670	2	40	9	N	36	70	1			66
12	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	1659	2	25	9	N	23					89
01	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1501	2	34	9	N	31	74	1			46
02	1653	N	1426	-0-	-227	-0-	1396	2	30	9	N	27					73
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1599	2	31	9	N	28					101
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1508	2	28	9	N	25	60	1			66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6351	-0-	-759	-0-	6337	2	14	9	N	13					80
12	7192	X	6879	-0-	-313	-0-	6861	2	18	9	N	16					96
01	7223	X	5318	-0-	-1905	-0-	5309	2	9	9	N	8					104
02	6757	X	6404	-0-	-353	-0-	6398	2	6	9	N	5					109
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8409	2	24	9	N	22					131
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7703	2	44	9	N	40	146	1			25

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1620	1	2100	2	N	126	183	1			68
							139	9									
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1674	1	2250	2	N	155	91	1			132
							171	9									
01	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	1674	1	1339	2	N	108	195	1			45
							119	9									
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1566	1	2176	2	N	135					180
							149	9									
03	3472	X	1813	-0-	-1659	-0-	1674	1	139	9	N	126	263	1			43
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1620	1	1905	2	N	175					218
							193	9									

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2010	-0-	-660	-0-	1889	2	121	9	N	110	166	1			61
12	2759	X	1161	-0-	-1598	-0-	1121	2	40	9	N	36					97
01	2759	X	847	-0-	-1912	-0-	847	2			N	-0-	75	1			22
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	11					33
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	20					53
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	89					142

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	1044	1	1490	2	Y	139	199	1			20
							153	9									
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	1079	1	1828	2	Y	135	87	1			68
							149	9									
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	1079	1	2061	2	Y	128	99	1			97
							141	9									
02	2523	X	2018	-0-	-505	-0-	1009	1	911	2	Y	89	92	1			94
							98	9									
03	2697	X	1233	-0-	-1464	-0-	1079	1	153	2	Y	1	94	1			1
							1	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1044	1	3537	2	N	52					124
							57	9									
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1079	1	3560	2	N	60					184
							66	9									
01	3627	X	2229	-0-	-1398	-0-	1079	1	1082	2	N	62	193	1			53
							68	9									
02	3393	X	1726	-0-	-1667	-0-	1009	1	687	2	N	27					80
							30	9									
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1079	1	2622	2	N	22					102
							24	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1044	1	2657	2	N	70					172
							77	9									

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	6892	-0-	-1748	-0-	1368	1	5157	2	N	334	195	1			270
							367	9									
12	8928	X	5753	-0-	-3175	-0-	1414	1	4096	2	N	221	313	1			178
							243	9									
01	8091	X	5625	-0-	-2466	-0-	1414	1	3874	2	N	306	378	1			106
							337	9									
02	7569	X	4737	-0-	-2832	-0-	1322	1	3191	2	N	204	188	1			122
							224	9									
03	7130	X	6071	-0-	-1059	-0-	1414	1	4337	2	N	291	196	1			217
							320	9									
04	6900	X	4417	-0-	-2483	-0-	1368	1	2829	2	N	200	236	1			181
							220	9									

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2584	-0-	-86	-0-	850	1	1682	2	N	47					146
							52	9									
12	2759	X	2470	-0-	-289	-0-	878	1	1538	2	N	49					195
							54	9									
01	2759	X	1465	-0-	-1294	-0-	878	1	523	2	N	58					253
							64	9									
02	2581	X	2283	-0-	-298	-0-	821	1	1381	2	N	74	185	1			142
							81	9									
03	2759	X	2307	-0-	-452	-0-	878	1	1365	2	N	58					200
							64	9									
04	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	850	1	1464	2	N	72					272
							79	9									

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4640	-0-	-580	-0-	4537	2	103	9	N	94	193	1			78
12	5394	X	4702	-0-	-692	-0-	4665	2	37	9	N	34					112
01	4991	X	3414	-0-	-1577	-0-	3383	2	31	9	N	28					140
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4987	2	53	9	N	48					188
03	4805	X	4711	-0-	-94	-0-	4633	2	78	9	N	71	193	1			66
04	4650	X	4482	-0-	-168	-0-	4406	2	76	9	N	69					135

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2437	-0-	-923	-0-	2396	2	41	9	N	37					53
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4834	2	96	9	N	87	109	1			31
01	4309	X	2739	-0-	-1570	-0-	2683	2	56	9	N	51					82
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6516	2	112	9	N	102	172	1			12
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4761	2	101	9	N	92	81	1			23
04	4170	X	3335	-0-	-835	-0-	3293	2	42	9	N	38					61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5517	2	172	9	N	156	170	1			213
12	5487	X	5371	-0-	-116	-0-	5188	2	183	9	N	166	192	1			187
01	5487	X	5220	-0-	-267	-0-	5042	2	178	9	N	162	185	1			164
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5312	2	168	9	N	153	180	1			137
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6038	2	194	9	N	176	191	1			122
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5750	2	165	9	N	150	184	1			88

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

11	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	11862	2	232	9	N	211	190	1			181
12	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12154	2	241	9	N	219	158	1			242
01	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12117	2	241	9	N	219	307	1			154
02	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11346	2	212	9	N	193	126	1			221
03	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12024	2	264	9	N	240	185	1			276
04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11705	2	261	9	N	237	242	1			271

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1021	2	232	9	N	211	190	1			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

11	5280	X	4307	-0-	-973	-0-	4141	2	166	9	Y	151	210	1			12
12	5270	X	4477	-0-	-793	-0-	4310	2	167	9	Y	152	141	1			23
01	5270	X	3795	-0-	-1475	-0-	3651	2	144	9	Y	131	127	1			27
02	4930	X	4442	-0-	-488	-0-	4302	2	140	9	Y	127	74	1			80
03	5270	X	832	-0-	-4438	-0-	656	2	176	9	Y	160	213	1			27
04	4320	X	2903	-0-	-1417	-0-	2757	2	146	9	Y	133	144	1			16

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

11	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1346	1	6318	2	N	130	362	1			120
							143	9									
12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	1391	1	6153	2	N	220	173	1			167
							242	9									
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	1391	1	3059	2	N	115	174	1			108
							127	9									
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	1302	1	5307	2	N	172					280
							189	9									
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	1391	1	4817	2	N	178	194	1			264
							196	9									
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	1346	1	4933	2	N	194					458
							213	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

11	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	4874	2	166	9	N	151	50	1			312
12	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	5199	2	185	9	N	168	190	1			290
01	5456	X	5388	-0-	-68	-0-	5190	2	198	9	N	180	196	1			274
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5033	2	164	9	N	149	191	1			232
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5347	2	162	9	N	147	194	1			185
04	5220	X	4914	-0-	-306	-0-	4781	2	133	9	N	121	174	1			132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8049	-0-	-351	-0-	7590	2	459	9	Y	417	381	1	279
12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7506	2	362	9	Y	329	376	1	232
01	7719	X	7417	-0-	-302	-0-	7110	2	307	9	Y	279	194	1	317
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7604	2	230	9	Y	209	190	1	336
03	7719	X	7342	-0-	-377	-0-	6947	2	395	9	Y	359	383	1	312
04	7470	X	6732	-0-	-738	-0-	6415	2	317	9	Y	288	384	1	216

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

11	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	324	1	1748	2	N	75	138	1	69
							83	9							
12	2914	X	2120	-0-	-794	-0-	335	1	1707	2	N	71	117	1	23
							78	9							
01	2914	X	2177	-0-	-737	-0-	335	1	1758	2	N	76			99
							84	9							
02	2726	X	1964	-0-	-762	-0-	313	1	1592	2	N	54	62	1	91
							59	9							
03	2449	X	702	-0-	-1747	-0-	335	1	256	2	N	101	78	1	114
							111	9							
04	2160	X	1595	-0-	-565	-0-	324	1	1187	2	N	76	104	1	86
							84	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

11	7830	X	7442	-0-	-388	-0-	7282	2	160	9	N	145	177	1	169
12	8091	X	7613	-0-	-478	-0-	7428	2	185	9	N	168			337
01	8060	X	7555	-0-	-505	-0-	7324	2	231	9	N	210	386	1	161
02	7482	X	7139	-0-	-343	-0-	7045	2	94	9	N	85			246
03	7843	X	7629	-0-	-214	-0-	7513	2	116	9	N	105	190	1	161
04	7440	X	7176	-0-	-264	-0-	7046	2	130	9	N	118	184	1	95

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	1044	1	8576	2	N	484	518	1	249
							532	9							
12	10695	X	10032	-0-	-663	-0-	1079	1	8428	2	N	477	377	1	349
							525	9							
01	10695	X	9218	-0-	-1477	-0-	1061	1	7695	2	N	420	578	1	191
							462	9							
02	10005	X	8967	-0-	-1038	-0-	957	1	7611	2	N	363	387	1	167
							399	9							
03	10478	X	9840	-0-	-638	-0-	1079	1	8212	2	N	499	389	1	277
							549	9							
04	10140	X	9408	-0-	-732	-0-	1041	1	7890	2	N	434	574	1	137
							477	9							

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

11	1590	X	66	-0-	-1524	-0-	66	2			Y	-0-			96
12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			96
01	1643	X	59	-0-	-1584	-0-	59	2			Y	-0-			96
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1501	2	36	9	Y	33	74	1	55
03	1643	X	69	-0-	-1574	-0-	69	2			Y	-0-			55
04	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-			55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3360	-0-	-840	-0-	3314	2	46	9	N	42					136
12	4340	X	3422	-0-	-918	-0-	3382	2	40	9	N	36					172
01	4340	X	3636	-0-	-704	-0-	3574	2	62	9	N	56					228
02	4002	X	3838	-0-	-164	-0-	3786	2	52	9	N	47	181	1			94
03	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3489	2	43	9	N	39					133
04	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	3273	2	58	9	N	53					186

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1044	1	24	2	N	49					233
							54	9									
12	341	N	162	-0-	-179	-0-	120	2	42	9	N	38	224	1			47
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			N	-0-					47
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					47
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					47

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	684	1	4807	2	N	93	182	1			72
							102	9									
12	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	707	1	4753	2	N	89					161
							98	9									
01	5797	X	4945	-0-	-852	-0-	707	1	4124	2	N	104	172	1			93
							114	9									
02	5423	X	4836	-0-	-587	-0-	661	1	4102	2	N	66					159
							73	9									
03	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	707	1	4558	2	N	111	190	1			80
							122	9									
04	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	684	1	4354	2	N	193	165	1			108
							212	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4235	-0-	-445	-0-	4163	2	72	9	N	65					149
12	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	3937	2	66	9	N	60					209
01	4588	X	3993	-0-	-595	-0-	3931	2	62	9	N	56					265
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4353	2	96	9	N	87	192	1			160
03	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	4117	2	56	9	N	51					211
04	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	3801	2	76	9	N	69	185	1			95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5441	-0-	-649	-0-	5291	2	150	9	N	136					212
12	6293	X	5446	-0-	-847	-0-	5291	2	155	9	N	141	196	1			157
01	6293	X	5500	-0-	-793	-0-	5375	2	125	9	N	114					271
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5775	2	186	9	N	169	192	1			248
03	6293	X	5714	-0-	-579	-0-	5587	2	127	9	N	115	181	1			182
04	5430	X	5079	-0-	-351	-0-	4972	2	107	9	N	97	194	1			85

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6992	-0-	-208	-0-	6879	2	113	9	N	103	194	1			81
12	7440	X	6323	-0-	-1117	-0-	6244	2	79	9	N	72					153
01	7192	X	5990	-0-	-1202	-0-	5874	2	116	9	N	105	182	1			76
02	6757	X	5549	-0-	-1208	-0-	5464	2	85	9	N	77					153
03	7223	X	5594	-0-	-1629	-0-	5518	2	76	9	N	69					222
04	6990	X	5239	-0-	-1751	-0-	5139	2	100	9	N	91	196	1			117

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4369	-0-	-1901	-0-	4273	2	96	9	N	87	188	1			188
12	6479	X	5433	-0-	-1046	-0-	5294	2	139	9	N	126	190	1			124
01	6479	X	4057	-0-	-2422	-0-	3990	2	67	9	N	61					185
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	821	1	5253	2	N	115	177	1			123
							127	9									
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	878	1	5864	2	N	73					196
							80	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	850	1	5252	2	N	100	194	1			102
							110	9									

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1113	-0-	-2007	-0-	1018	1	95	2	N	-0-					124
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	878	1	1342	2	N	1					125
							1	9									
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	878	1	752	2	N	19					144
							21	9									
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	821	1	2239	2	N	14					158
							15	9									
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	878	1	2009	2	N	47					205
							52	9									
04	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	782	1	1255	2	N	62	193	1			74
							68	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	869	-0-	-1	-0-	850	1	19	9	N	17					159
12	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	878	1	678	2	N	25					184
							28	9									
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	28					212
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					212
03	2821	X	65	-0-	-2756	-0-	52	2	13	9	N	12	192	1			32
04	1530	X	92	-0-	-1438	-0-	92	2			N	-0-					32

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2179	2	165	9	N	150	181	1			159
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2553	2	158	9	N	144	188	1			115
01	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2166	2	127	9	N	115					230
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2197	2	102	9	N	93	186	1			137
03	2387	N	1363	-0-	-1024	-0-	1199	2	164	9	N	149	179	1			107
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2748	2	83	9	N	75					182

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5987	-0-	-823	-0-	5855	2	132	9	N	120	189	1			59
12	7037	X	6199	-0-	-838	-0-	6061	2	138	9	N	125					184
01	6603	X	6034	-0-	-569	-0-	5885	2	149	9	N	135	201	1			118
02	6003	X	5777	-0-	-226	-0-	5668	2	109	9	N	99					217
03	6417	X	6115	-0-	-302	-0-	5991	2	124	9	N	113	183	1			147
04	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	5531	2	102	9	N	93	194	1			46

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8315	2	123	9	N	112	188	1			109
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	7982	2	88	9	N	80					189
01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7187	2	95	9	N	86					275
02	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7229	2	80	9	N	73	195	1			153
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8547	2	138	9	N	125	195	1			83
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8140	2	88	9	N	80					163

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3616	2	58	9	N	53					81
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2201	2	64	9	N	58					139
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	28					167
02	3538	X	1123	-0-	-2415	-0-	1037	2	86	9	N	78	167	1			78
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	28					106
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	33					139

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5249	2	290	9	Y	264	364	1			161
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7748	2	339	9	Y	308	114	1			355
01	6262	X	6050	-0-	-212	-0-	5712	2	338	9	Y	307	529	1			133
02	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	6987	2	316	9	Y	287	165	1			255
03	6262	X	5531	-0-	-731	-0-	5269	2	262	9	Y	238	365	1			128
04	6060	X	4431	-0-	-1629	-0-	4171	2	260	9	Y	236	153	1			211

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5817	-0-	2817	5146	850	1	4871	2	N	87	176	1			100
							96	9									
12	10980	X	5834	-0-	-5146	-0-	878	1	4868	2	N	80					180
							88	9									
01	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	878	1	1841	2	N	81	67	1			194
							89	9									
02	2697	X	2388	-0-	-309	-0-	821	1	1469	2	N	89	194	1			89
							98	9									
03	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	878	1	1607	2	N	80					169
							88	9									
04	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	850	1	1508	2	N	70					239
							77	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

11	3660	X	2206	-0-	-1454	-0-	2155	2	51	9	N	46					197
12	3782	X	2283	-0-	-1499	-0-	2165	2	118	9	N	107	180	1			124
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	18					142
02	2204	X	883	-0-	-1321	-0-	826	2	57	9	N	52					194
03	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	2011	2	114	9	N	104	190	1			108
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	107					215

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6451	2	400	9	N	364	360	1			212
12	7161	X	6990	-0-	-171	-0-	6800	2	190	9	N	173					385
01	7161	X	6599	-0-	-562	-0-	6293	2	306	9	N	278	331	1			332
02	6699	X	6433	-0-	-266	-0-	6260	2	173	9	N	157	392	1			97
03	7068	X	6811	-0-	-257	-0-	6572	2	239	9	N	217	180	1			134
04	6840	X	6458	-0-	-382	-0-	6236	2	222	9	N	202	192	1			144

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

11	5250	X	4604	-0-	-646	-0-	4552	2	52	9	N	47	194	1			72
12	5425	X	5247	-0-	-178	-0-	5115	2	132	9	N	120					192
01	5363	X	4018	-0-	-1345	-0-	3942	2	76	9	N	69					261
02	5017	X	4823	-0-	-194	-0-	4699	2	124	9	N	113	184	1			190
03	5239	X	3891	-0-	-1348	-0-	3843	2	48	9	N	44					234
04	5070	X	4725	-0-	-345	-0-	4641	2	84	9	N	76	188	1			122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	1534	1	5716	2	N	435	371	1			265
							479	9									
12	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	1585	1	5513	2	N	440	490	1			215
							484	9									
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1585	1	5140	2	N	400	342	1			273
							440	9									
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1482	1	3698	2	N	362	373	1			262
							398	9									
03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1397	1	3906	2	N	428	548	1			142
							471	9									
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1339	1	3264	2	N	379	183	1			338
							417	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

11	5490	X	4735	-0-	-755	-0-	4693	2	42	9	N	38					167
12	5673	X	4008	-0-	-1665	-0-	3950	2	58	9	N	53					220
01	5673	X	3462	-0-	-2211	-0-	3407	2	55	9	N	50					270
02	5307	X	3799	-0-	-1508	-0-	3762	2	37	9	N	34					304
03	5673	X	3435	-0-	-2238	-0-	3407	2	28	9	N	25	187	1			142
04	4740	X	3396	-0-	-1344	-0-	3346	2	50	9	N	45					187

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

11	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	3866	2	168	9	N	153	169	1			180
12	4185	X	3894	-0-	-291	-0-	3705	2	189	9	N	172	133	1			219
01	4278	X	3793	-0-	-485	-0-	3697	2	96	9	N	87					306
02	4002	X	3631	-0-	-371	-0-	3590	2	41	9	N	37	192	1			151
03	4278	X	2776	-0-	-1502	-0-	2710	2	66	9	N	60					211
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4231	2	79	9	N	72	152	1			131

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	1044	1	6178	2	N	182	153	1			150
							200	9									
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	1079	1	6202	2	N	45	128	1			67
							50	9									
01	4340	X	2686	-0-	-1654	-0-	1079	1	1556	2	N	46					113
							51	9									
02	4060	X	3045	-0-	-1015	-0-	1009	1	2016	2	N	18					131
							20	9									
03	4340	X	3595	-0-	-745	-0-	1079	1	2332	2	N	167	141	1			157
							184	9									
04	4200	X	3005	-0-	-1195	-0-	1044	1	1804	2	N	143	167	1			133
							157	9									

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4384	2	197	9	Y	179	304	1			165
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6582	2	248	9	Y	225	244	1			146
01	6386	X	4098	-0-	-2288	-0-	3837	2	261	9	Y	237	157	1			226
02	5974	X	5501	-0-	-473	-0-	5231	2	270	9	Y	245	181	1			290
03	6386	X	4690	-0-	-1696	-0-	4416	2	274	9	Y	249	379	1			160
04	6180	X	3961	-0-	-2219	-0-	3727	2	234	9	Y	213	169	1			204

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7638	2	138	9	N	125	181	1			141
12	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	7942	2	165	9	N	150					291
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7786	2	106	9	N	96	126	1			261
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5965	2	132	9	N	120	162	1			219
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3921	2	55	9	N	50	144	1			125
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5781	2	83	9	N	75					200

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

11	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15344	2	356	9	N	324	363	1			614
12	15190	X	14767	-0-	-423	-0-	14573	2	194	9	N	176	381	1			409
01	15190	X	14641	-0-	-549	-0-	14448	2	193	9	N	175					584
02	14732	X	14376	-0-	-356	-0-	14160	2	216	9	N	196	185	1			595
03	15748	X	14571	-0-	-1177	-0-	14333	2	238	9	N	216	372	1			439
04	15240	X	13727	-0-	-1513	-0-	13547	2	180	9	N	164	150	1			453

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	6713	2	518	9	N	471					664
12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	6919	2	607	9	N	552	945	1			271
01	5673	X	3811	-0-	-1862	-0-	3352	2	459	9	N	417	193	1			495
02	5307	X	3665	-0-	-1642	-0-	3081	2	584	9	N	531	772	1			254
03	5673	X	4021	-0-	-1652	-0-	3388	2	633	9	N	575	362	1			467
04	5490	X	3486	-0-	-2004	-0-	2914	2	572	9	N	520	568	1			419

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6034	2	382	9	N	347	391	1			217
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6413	2	393	9	N	357	394	1			180
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	4987	2	416	9	N	378					558
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4273	2	257	9	N	234	572	1			220
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	4786	2	348	9	N	316	383	1			153
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4135	2	314	9	N	285	188	1			250

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

11	2864	N	2324	-0-	-540	-0-	850	1	1428	2	N	42					117
							46	9									
12	2418	N	1943	-0-	-475	-0-	878	1	1024	2	N	37					154
							41	9									
01	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	878	1	1384	2	N	43					197
							47	9									
02	2233	N	1298	-0-	-935	-0-	821	1	466	2	N	10					207
							11	9									
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	878	1	1354	2	N	60					267
							66	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	850	1	1320	2	N	63	194	1			136
							69	9									

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5493	2	205	9	N	186	247	1			14
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6320	2	235	9	N	214	184	1			44
01	5859	X	3556	-0-	-2303	-0-	3482	2	74	9	N	67					111
02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6648	2	34	9	N	31	84	1			58
03	6107	X	5688	-0-	-419	-0-	5214	2	474	9	N	431	364	1			125
04	5910	X	5174	-0-	-736	-0-	4808	2	366	9	N	333	316	1			142

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

11	8070	X	5431	-0-	-2639	-0-	5031	2	400	9	N	364	346	1			48
12	8339	X	4339	-0-	-4000	-0-	4014	2	325	9	N	295	276	1			67
01	8339	X	1563	-0-	-6776	-0-	1488	2	75	9	N	68					135
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6289	2	663	9	N	603	513	1			225
03	7037	X	3855	-0-	-3182	-0-	3695	2	160	9	N	145	324	1			46
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5343	2	124	9	N	113	70	1			89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2928	-0-	-222	-0-	2845	2	83	9	N	75	123	1			130
12	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2884	2	81	9	N	74					204
01	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2723	2	102	9	N	93					297
02	2987	X	2682	-0-	-305	-0-	2610	2	72	9	N	65	196	1			166
03	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2723	2	76	9	N	69					235
04	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2643	2	44	9	N	40	178	1			97

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7816	2	72	9	N	65	55	1			211
12	7843	X	5917	-0-	-1926	-0-	5711	2	206	9	N	187	248	1			150
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	209	1	6478	2	N	235	223	1			162
							259	9									
02	7627	X	7095	-0-	-532	-0-	679	1	6089	2	N	297	192	1			267
							327	9									
03	8153	X	3946	-0-	-4207	-0-	557	1	3245	2	N	131	245	1			153
							144	9									
04	7890	X	7694	-0-	-196	-0-	351	1	7240	2	N	94	51	1			196
							103	9									

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	1044	1	3373	2	N	131	176	1			107
							144	9									
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	1079	1	3790	2	N	144	153	1			98
							158	9									
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1079	1	3973	2	N	198	132	1			164
							218	9									
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	977	1	3246	2	N	120	144	1			140
							132	9									
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	1044	1	4456	2	N	178	181	1			137
							196	9									
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1044	1	3933	2	N	185	138	1			184
							204	9									

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

11	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	1044	1	11261	2	N	8					101
							9	9									
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1079	1	9260	2	N	21	79	1			43
							23	9									
01	8804	X	2601	-0-	-6203	-0-	2589	2	12	9	N	11					54
02	10208	X	1376	-0-	-8832	-0-	1376	2			N	-0-					54
03	10912	X	543	-0-	-10369	-0-	543	2			N	-0-	1	5			53
04	10560	X	457	-0-	-10103	-0-	457	2			N	-0-					53

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

11	7230	X	7158	-0-	-72	-0-	7052	2	106	9	N	96	192	1			65
12	7192	X	6713	-0-	-479	-0-	6655	2	58	9	N	53					118
01	7192	X	5664	-0-	-1528	-0-	5530	2	134	9	N	122	193	1			47
02	6931	X	4600	-0-	-2331	-0-	4512	2	88	9	N	80					127
03	7409	X	5801	-0-	-1608	-0-	5714	2	87	9	N	79					206
04	7170	X	5653	-0-	-1517	-0-	5545	2	108	9	N	98	179	1			125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10621	2	6	9	N	5					99
12	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15095	2	2	9	N	2					101
01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11869	2	19	9	N	17					118
02	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	13773	2	25	9	N	23					141
03	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14288	2	2	9	N	2	116	1			27
04	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

11	10740	X	10510	-0-	-230	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
12	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	9330	-0-	-3442	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	7559	-0-	-4389	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10189	-0-	-2583	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	8514	-0-	-1986	-0-	8514	2			N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	850	1	7123	2	N	135	197	1			98
							149	9									
12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	878	1	9254	2	N	161					259
							177	9									
01	5921	X	4877	-0-	-1044	-0-	878	1	3941	2	N	53					312
							58	9									
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	821	1	5897	2	N	150	186	1			276
							165	9									
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	878	1	7369	2	N	145	385	1			36
							160	9									
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	850	1	5803	2	N	95					131
							105	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2520	2	40	9	N	36					222
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2635	2	35	9	N	32	128	1			126
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2674	2	22	9	N	20					146
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2416	2	272	9	N	247					393
03	2449	N	1721	-0-	-728	-0-	1475	2	246	9	N	224	438	1			179
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	222	165	1			236

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

11	3000	N	2140	-0-	-860	1040	2140	2			N	-0-					67
12	3049	N	2009	-0-	-1040	-0-	2009	2			N	-0-					67
01	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	1694	2	33	9	N	30					97
02	2059	N	1930	-0-	-129	-0-	1851	2	79	9	N	72					169
03	2015	N	1065	-0-	-950	-0-	1011	2	54	9	N	49	146	1			72
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	58	83	1			47

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	850	1	8559	2	N	55					66
							61	9									
12	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	878	1	8172	2	N	59					125
							65	9									
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	878	1	5284	2	N	66					191
							73	9									
02	4118	X	3279	-0-	-839	-0-	821	1	2390	2	N	62	189	1			64
							68	9									
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	878	1	3443	2	N	149	176	1			37
							164	9									
04	4260	X	3600	-0-	-660	-0-	850	1	2665	2	N	77	109	1			5
							85	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

11	4500	X	1120	-0-	-3380	-0-	848	2	272	9	N	247	376	1			162
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	27	132	1			57
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	11					68
02	4988	X	319	-0-	-4669	-0-	291	2	28	9	N	25					93
03	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	4626	2	116	9	N	105					198
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	338	367	1			169

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	1044	1	4100	2	N	58					236
							64	9									
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	1079	1	3995	2	N	62	186	1			112
							68	9									
01	4867	X	4667	-0-	-200	-0-	1079	1	3519	2	N	63					175
							69	9									
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	1009	1	4166	2	N	59					234
							65	9									
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1079	1	4916	2	N	47	197	1			84
							52	9									
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1044	1	4208	2	N	61					145
							67	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4436	-0-	-484	-0-	4256	2	180	9	Y	164	191	1	83
12	T. A.		5188	-0-	5188	5188	5005	2	183	9	Y	166	187	1	62
01	T. A.		5237	-0-	5237	10425	5090	2	147	9	Y	134	122	1	74
02	T. A.		4888	-0-	4888	15313	4764	2	124	9	Y	113	108	1	79
03	T. A.		907	-0-	907	16220	749	2	158	9	Y	144	187	1	36
04	19837	X	3617	-0-	-16220	-0-	3417	2	200	9	Y	182	121	1	97

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3093	-0-	-507	-0-	850	1	2167	2	N	69			214
							76	9							
12	3689	X	3144	-0-	-545	-0-	878	1	2183	2	N	75			289
							83	9							
01	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	878	1	2421	2	N	71	193	1	167
							78	9							
02	3364	X	3148	-0-	-216	-0-	821	1	2260	2	N	61			228
							67	9							
03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	878	1	1985	2	N	44	186	1	86
							48	9							
04	3270	X	2574	-0-	-696	-0-	850	1	1688	2	N	33			119
							36	9							

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6317	-0-	-613	-0-	6196	2	121	9	N	110	185	1			183
12	6789	X	6321	-0-	-468	-0-	6216	2	105	9	N	95					278
01	6789	X	6029	-0-	-760	-0-	5907	2	122	9	N	111	184	1			205
02	6264	X	4934	-0-	-1330	-0-	4889	2	45	9	N	41					246
03	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	6366	2	116	9	N	105	164	1			187
04	6330	X	5938	-0-	-392	-0-	5841	2	97	9	N	88	189	1			86

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	10586	-0-	-94	-0-	10479	2	107	9	N	97					162
12	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11008	2	119	9	N	108	142	1			128
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11044	2	114	9	N	104	180	1			52
02	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10221	2	106	9	N	96					148
03	11129	X	11094	-0-	-35	-0-	11002	2	92	9	N	84	182	1			50
04	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10833	2	107	9	N	97	37	1			110

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	12214	-0-	-146	-0-	850	1	11287	2	N	70	197	1			107
							77	9									
12	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	878	1	11999	2	N	128					235
							141	9									
01	10943	X	7789	-0-	-3154	-0-	878	1	6889	2	N	20	192	1			63
							22	9									
02	11803	X	7802	-0-	-4001	-0-	821	1	6928	2	N	48					111
							53	9									
03	13020	X	7006	-0-	-6014	-0-	878	1	6067	2	N	55	131	1			35
							61	9									
04	12600	X	7069	-0-	-5531	-0-	850	1	6152	2	N	61					96
							67	9									

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	1018	1	8914	2	N	232	215	1			217
							255	9									
12	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	1079	1	9274	2	N	226	239	1			204
							249	9									
01	7347	X	5202	-0-	-2145	-0-	673	1	4432	2	N	88	177	1			115
							97	9									
02	6873	X	5961	-0-	-912	-0-	963	1	4969	2	N	26					141
							29	9									
03	7347	X	6466	-0-	-881	-0-	1079	1	4989	2	N	362	185	1			318
							398	9									
04	7110	X	5687	-0-	-1423	-0-	1018	1	4452	2	N	197	378	1			137
							217	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					122
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	112	1			10
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					10
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					10
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					10
*10	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					10
*11	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	2			N	-0-					10
*12	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					10
*01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					10
*02	116	N	82	-0-	-34	-0-	82	2			N	-0-					10
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					10
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2024

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2024

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2					32
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					32
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					32
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20					52
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	N	3					55
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					55

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					15
*06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					15
*07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					15
*08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					15
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					15
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					15
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					15
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					15
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					15
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					15
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					15
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					15

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2023 - WELL PLUGGED 11/21/23

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	651	-0-	-639	-0-	625	2	26	9	N	24					89
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1069	2	10	9	N	9					98
01	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	2			N	-0-					98
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	728	2	44	9	N	40					138
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1755	2	57	9	N	52	100	1			90
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					90

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	N	20					59
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1129	2	40	9	N	36					95
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	583	2	22	9	N	20					115
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	728	2	19	9	N	17					132
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	909	2	28	9	N	25	140	1			17
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					17

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	668	2	15	9	N	14					128
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	680	2	18	9	N	16					144
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	638	2	15	9	N	14					158
02	667	N	658	-0-	-9	-0-	635	2	23	9	N	21					179
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	655	2	18	9	N	16	177	1			18
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					18

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	247					N	NO RPT					55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	3610	2			N	-0-					49
*06	3750	X	3673	-0-	-77	-0-	3673	2			N	-0-					49
*07	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-					49
*08	3875	X	1407	-0-	-2468	-0-	1407	2			N	-0-					49
*09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					49
*10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					49
*11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					49
*12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					49
*01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					49
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					106
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					106
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					106
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					106
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6					112
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					112

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2	6	9	N	5					99
12	2201	N	1656	-0-	-545	-0-	1655	2	1	9	N	1					100
01	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2178	2	6	9	N	5	10	1			95
02	2088	N	1952	-0-	-136	-0-	1943	2	9	9	N	8					103
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2695	2	6	9	N	5					108
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1662	-0-	-828	-0-	1662	2			N	-0-					154
12	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	2318	2			N	-0-					154
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					154
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					154
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					154
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					154

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2741	N	2289	-0-	-452	-0-	2277	2	12	9	N	11					101
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2051	2	8	9	N	7					108
01	1612	N	835	-0-	-777	-0-	835	2			N	-0-					108
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2356	2	12	9	N	11					119
03	3100	N	3147	-0-	47	47	3124	2	23	9	N	21	97	1			43
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					43

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	21	-0-	-1119	-0-	21	2			N	-0-					10
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					10
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					10
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					58
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2248	2	8	9	N	7					65
01	2449	N	1528	-0-	-921	-0-	1528	2			N	-0-					65
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	2	9	9	N	8					73
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1					74
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					74

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1					89
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1023	2	1	9	N	1					90
01	1116	N	206	-0-	-910	-0-	206	2			N	-0-					90
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					90
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					90
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					90

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1031	-0-	-919	-0-	1025	2	6	9	N	5					163
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4632	2	3	9	N	3					166
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5900	2	1	9	N	1	88	1			79
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					79
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					79
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					79

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5828	2	106	9	N	96					265
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5723	2	94	9	N	85					350
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5071	2	112	9	N	102	206	1			246
02	4321	X	4120	-0-	-201	-0-	4066	2	54	9	N	49					295
03	4619	X	4561	-0-	-58	-0-	4433	2	128	9	N	116	185	1			226
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					226

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					245
*06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					245
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					245
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-	192	1			53
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					53
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					53
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					53
*12	775	N	181	-0-	-594	-0-	181	2			N	-0-					53
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
*02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					53
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					53
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					53

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1290	2	97	9	N	88					201
12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					201
01	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1166	2	26	9	N	24	5	1			220
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	2	7	9	N	6	166	1			60
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2					62
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					62

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5					193
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					193
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					193
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	984	2	7	9	N	6					199
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					199
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					199

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	N	11					100
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	819	2	18	9	N	16					116
01	837	N	626	-0-	-211	-0-	616	2	10	9	N	9					125
02	783	N	311	-0-	-472	-0-	311	2			N	-0-					125
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					125
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					125

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1158	2	8	9	N	7					218
12	1116	N	719	-0-	-397	-0-	715	2	4	9	N	4					222
01	1395	N	752	-0-	-643	-0-	750	2	2	9	N	2	5	1			219
02	1131	N	733	-0-	-398	-0-	730	2	3	9	N	3					222
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7	9	N	6					228
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					228

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4132	2	29	9	N	26					207
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4209	2	24	9	N	22					229
01	3999	X	3476	-0-	-523	-0-	3453	2	23	9	N	21	16	1			234
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3954	2	52	9	N	47					281
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4260	2	30	9	N	27	192	1			116
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					116

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	1262	2	9	9	N	8	1	1			267
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	2	15	9	N	14	1	1			280
*01	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-	194	1			86
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1250	2	73	9	N	66					152
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					152
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					152

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					132
12	2325	N	1082	-0-	-1243	-0-	1082	2			N	-0-					132
01	2201	N	1442	-0-	-759	-0-	1434	2	8	9	N	7					139
02	1914	N	1412	-0-	-502	-0-	1409	2	3	9	N	3					142
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					142
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					142

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1063	2	31	9	N	28	103	1			22
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1117	2	31	9	N	28					50
01	1054	N	553	-0-	-501	-0-	545	2	8	9	N	7					57
02	986	N	789	-0-	-197	-0-	772	2	17	9	N	15					72
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	2	24	9	N	22					94
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					94

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1113	2	2	9	N	2					77
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1					78
01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1138	2	1	9	N	1	4	1			75
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					76
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	N	3					79
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					79

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1004	2	2	9	N	2					38
12	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-					38
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1034	2	2	9	N	2	4	1			36
02	986	N	880	-0-	-106	-0-	879	2	1	9	N	1					37
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4					41
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					41

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	2916	-0-	-2154	-0-	2899	2	17	9	N	15					122
12	5239	X	3367	-0-	-1872	-0-	3363	2	4	9	N	4					126
01	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	3407	2			N	-0-					126
02	3451	X	3217	-0-	-234	-0-	3217	2			N	-0-					126
03	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	2985	2			N	-0-	106	1			20
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					20

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	N	1277	-0-	-1663	-0-	1277	2			N	-0-					45
12	3100	N	1929	-0-	-1171	-0-	1923	2	6	9	N	5					50
01	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	1236	2	10	9	N	9					59
02	1247	N	408	-0-	-839	-0-	406	2	2	9	N	2					61
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	N	2					63
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					63

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					15
*06	1140	N	905	-0-	-235	-0-	905	2			N	-0-					15
*07	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	2			N	-0-					15
*08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					15
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					15
*10	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					15
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					15
*12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					15
*01	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					15
*02	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					15
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					15
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					15

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1462	2	23	9	N	21					153
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1479	2	83	9	N	75					228
01	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1461	2	68	9	N	62	6	1			284
02	1450	N	1371	-0-	-79	-0-	1349	2	22	9	N	20	180	1			124
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1442	2	28	9	N	25					149
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					149

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3	9	N	3					82
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	886	2	3	9	N	3					85
01	1302	N	93	-0-	-1209	-0-	93	2			N	-0-					85
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					87
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2					89
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					89

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*07	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*09	1500	N	870	-0-	-630	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1271	-0-	-620	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*02	1421	N	1386	-0-	-35	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4175	2	10	9	N	9					151
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4130	2	4	9	N	4					155
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3784	2	7	9	N	6	13	1			148
02	2378	X	2183	-0-	-195	-0-	2180	2	3	9	N	3					151
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4306	2	10	9	N	9					160
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					160

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023 - WELL PLUGGED 11/13/23

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	3523	2	1	9	N	1					23
12	3906	X	3719	-0-	-187	-0-	3717	2	2	9	N	2					25
01	4123	X	3133	-0-	-990	-0-	3125	2	8	9	N	7					32
02	3857	X	3595	-0-	-262	-0-	3595	2			N	-0-					32
03	4123	X	3516	-0-	-607	-0-	3516	2			N	-0-					32
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					32

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					150
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	975	2	6	9	N	5					155
01	992	N	735	-0-	-257	-0-	718	2	17	9	N	15					170
02	986	N	769	-0-	-217	-0-	760	2	9	9	N	8	91	1			87
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					87
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					87

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2820	2	4	9	N	4					32
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					32
01	2697	N	2195	-0-	-502	-0-	2195	2			N	-0-					32
02	2900	N	3486	-0-	586	586	3483	2	3	9	N	3					35
03	3100	N	3133	-0-	33	619	3131	2	2	9	N	2					37
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					37

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					102
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					102
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					102
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					102
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					102
*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					102
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					102
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					102
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					102
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					102
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					102
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					102

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

11	600	N	532	-0-	-68	-0-	509	2	23	9	N	21	91	1			74
12	589	N	163	-0-	-426	-0-	153	2	10	9	N	9	1	1			82
01	558	N	295	-0-	-263	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			82
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2005	2	69	9	N	63	2	1			143
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1859	2	42	9	N	38	5	1			176
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					176

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	13	-0-	-1097	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	361	-0-	-509	-0-	357	2	4	9	N	4	1	1			110
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15	1	1			124
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11	2	1			133
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	N	12	2	1			143
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	N	8	2	1			149
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					149

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					55
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					55
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					55
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					55
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					55
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					55

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2663	2	14	9	N	13					91
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	N	6					97
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1					98
02	2494	N	2482	-0-	-12	-0-	2459	2	23	9	N	21					119
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					119
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					119

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					73
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					73
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					73
*08	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	2			N	-0-	59	1			14
*09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					14
*10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					14
*11	3000	N	12059	-0-	9059	9059	12059	2			N	-0-					14
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	5959					N	-0-					14
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2859					N	-0-					14
*02	2920	X	61	-0-	-2859	-0-	61	2			N	-0-					14
*03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					14
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					14

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	591	-0-	-189	-0-	571	2	20	9	N	18					227
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	645	2	24	9	N	22					249
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	620	2	18	9	N	16	2	1			263
02	580	N	556	-0-	-24	-0-	532	2	24	9	N	22	1	1			284
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	611	2	43	9	N	39	179	1			144
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					144

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					26
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					26
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					31
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1215	2	24	9	N	22					53
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					53
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					53

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	445	-0-	-455	-0-	445	2			N	-0-					164
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	N	6					170
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					170
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					170
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					170
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					170

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6	147	1			27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					32
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18	1	1			49
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					69
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2577	2	6	9	N	5					74
01	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2			N	-0-					74
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					74
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					74
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					74

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3572	2	85	9	N	77					279
12	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	3173	2	29	9	N	26	192	1			113
01	3658	X	1036	-0-	-2622	-0-	1011	2	25	9	N	23					136
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5080	2	91	9	N	83					219
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4295	2	92	9	N	84					303
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					303

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	4921	-0-	-2459	-0-	4824	2	97	9	N	88					293
12	6913	X	5123	-0-	-1790	-0-	4943	2	180	9	N	164	175	1			282
01	6913	X	1631	-0-	-5282	-0-	1591	2	40	9	N	36	195	1			123
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5696	2	133	9	N	121					244
03	5394	X	3169	-0-	-2225	-0-	3095	2	74	9	N	67	195	1			116
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					116

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6127	2	111	9	N	101	185	1			154
12	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	5471	2	102	9	N	93					247
01	6045	X	5132	-0-	-913	-0-	5036	2	96	9	N	87	179	1			155
02	6032	X	5133	-0-	-899	-0-	5045	2	88	9	N	80	173	1			62
03	6448	X	5463	-0-	-985	-0-	5371	2	92	9	N	84					146
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					146

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					139
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					139
01	2170	X	589	-0-	-1581	-0-	589	2			N	-0-					139
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					139
03	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					139
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					139

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	952	-0-	-368	-0-	952	2			N	-0-					126
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1364	2	11	9	N	10					136
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1449	2	30	9	N	27	7	1			156
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1487	2	43	9	N	39	4	1			191
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1497	2	35	9	N	32	6	1			217
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					217

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	648	2	21	9	N	19					274
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	832	2	24	9	N	22					296
01	787	X	787	-0-	-0-	-0-	743	2	44	9	N	40	197	1			139
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	745	2	13	9	N	12	2	1			149
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	788	2	12	9	N	11	2	1			158
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					12
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	651	N	515	-0-	-136	-0-	514	2	1	9	N	1	192	1			63
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					63
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					63
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					63
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					63
*12	899	N	146	-0-	-753	-0-	146	2			N	-0-					63
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					63
*02	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			N	-0-					63
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	591	2	11	9	N	10					179
*12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					179
*01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					179
*02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					179
*03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					179
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2864	-0-	-646	-0-	2781	2	83	9	N	75	192	1			199
12	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	3002	2	123	9	N	112					311
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3636	2	88	9	N	80					391
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3659	2	75	9	N	68	193	1			266
03	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	2966	2	61	9	N	55					321
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					321

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	2			N	-0-					134
12	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	2544	2			N	-0-					134
01	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			N	-0-					134
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					134
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					134
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					134

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5394	X	241	-0-	-5153	-0-	241	2			N	-0-					7
*06	1740	X	190	-0-	-1550	-0-	190	2			N	-0-					7
*07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					7
*08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					7
*09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					7
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					7
*11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					7
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1917	-0-	-993	-0-	1911	2	6	9	Y	5					135
12	2635	X	2106	-0-	-529	-0-	2106	2			Y	-0-					135
01	2294	X	1787	-0-	-507	-0-	1787	2			Y	-0-					135
02	2146	X	1138	-0-	-1008	-0-	1138	2			Y	-0-					135
03	2046	X	1227	-0-	-819	-0-	1209	2	18	9	Y	16					151
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					151

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12193	2	136	9	N	124					248
12	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12397	2	46	9	N	42	185	1			105
01	12896	X	11906	-0-	-990	-0-	11870	2	36	9	N	33					138
02	12064	X	10711	-0-	-1353	-0-	10671	2	40	9	N	36					174
03	12896	X	12356	-0-	-540	-0-	12324	2	32	9	N	29					203
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					203

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27286	X	27286	-0-	-0-	-0-	26767	2	519	9	N	472	575	1			460
12	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	27184	2	556	9	N	505	371	1			594
01	25382	X	25382	-0-	-0-	-0-	25048	2	334	9	N	304	381	1			517
02	25218	X	25218	-0-	-0-	-0-	24713	2	505	9	N	459	554	1			422
03	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	27142	2	488	9	N	444	365	1			501
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	11037	-0-	-423	-0-	10905	2	132	9	N	120	190	1			171
12	11842	X	11221	-0-	-621	-0-	11087	2	134	9	N	122	168	1			125
01	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11342	2	123	9	N	112					237
02	10672	X	10485	-0-	-187	-0-	10336	2	149	9	N	135	171	1			201
03	11408	X	10651	-0-	-757	-0-	10555	2	96	9	N	87	189	1			99
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					99

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					158
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	367	2	1	9	N	1					159
*01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	45					204
*02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-	192	1			12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5651	2	149	9	N	135	187	1			160
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5923	2	141	9	N	128					288
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6062	2	143	9	N	130	183	1			235
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5260	2	78	9	N	71	186	1			120
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6211	2	176	9	N	160	186	1			94
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					94

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2061	-0-	-339	-0-	1965	2	96	9	Y	87	193	1			164
12	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	1995	2	129	9	Y	117					281
01	2325	X	1802	-0-	-523	-0-	1691	2	111	9	Y	101	191	1			191
02	2175	X	1469	-0-	-706	-0-	1392	2	77	9	Y	70					261
03	2232	X	1569	-0-	-663	-0-	1470	2	99	9	Y	90	192	1			159
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					159

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2777	-0-	-103	-0-	2701	2	76	9	N	69					298
12	3038	X	2056	-0-	-982	-0-	1967	2	89	9	N	81	254	1			125
01	3627	X	2032	-0-	-1595	-0-	1930	2	102	9	N	93					218
02	3393	X	2308	-0-	-1085	-0-	2223	2	85	9	N	77	180	1			115
03	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	2918	2	108	9	N	98					213
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					213

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2089	2	61	9	N	55					195
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2462	2	86	9	N	78	187	1			86
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2460	2	68	9	N	62					148
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2111	2	74	9	N	67					215
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1904	2	91	9	N	83	193	1			105
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					105

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8661	2	218	9	N	198	175	1			199
12	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	9818	2	257	9	N	234	310	1			123
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	6916	2	169	9	N	154	173	1			104
02	7250	X	6718	-0-	-532	-0-	6568	2	150	9	N	136	182	1			58
03	7750	X	7091	-0-	-659	-0-	6868	2	223	9	N	203	181	1			80
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					80

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5735	-0-	-265	-0-	5611	2	124	9	N	113					298
12	6200	X	5870	-0-	-330	-0-	5719	2	151	9	N	137	192	1			243
01	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	5130	2	123	9	N	112					355
02	5655	X	5130	-0-	-525	-0-	5003	2	127	9	N	115	191	1			279
03	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	5262	2	154	9	N	140	233	1			186
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					186

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3460	2	191	9	N	174	192	1			307
12	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	2745	2	171	9	N	155	192	1			270
01	3565	X	3079	-0-	-486	-0-	2918	2	161	9	N	146	208	1			208
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3546	2	122	9	N	111					319
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3495	2	344	9	N	313	382	1			250
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					250

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4767	-0-	-1023	-0-	4645	2	122	9	N	111					273
12	6882	X	4410	-0-	-2472	-0-	4309	2	101	9	N	92	193	1			172
01	6882	X	4832	-0-	-2050	-0-	4653	2	179	9	N	163	193	1			142
02	6438	X	5843	-0-	-595	-0-	5719	2	124	9	N	113					255
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4909	2	98	9	N	89	197	1			147
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					147

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3606	-0-	-1254	-0-	3417	2	189	9	N	172	192	1			264
12	4030	X	3359	-0-	-671	-0-	3197	2	162	9	N	147	193	1			218
01	4030	X	2272	-0-	-1758	-0-	2176	2	96	9	N	87					305
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3692	2	101	9	N	92	193	1			204
*03	3720	X	2382	-0-	-1338	-0-	2266	2	116	9	N	105	178	1			131
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					131

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	5018	-0-	-3382	-0-	4872	2	146	9	N	133	194	1			171
12	8680	X	4111	-0-	-4569	-0-	3907	2	204	9	N	185	194	1			162
01	8680	X	2532	-0-	-6148	-0-	2383	2	149	9	N	135	193	1			104
02	6960	X	2921	-0-	-4039	-0-	2763	2	158	9	N	144					248
03	5952	X	3874	-0-	-2078	-0-	3658	2	216	9	N	196	193	1			251
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					251

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7725	-0-	-315	-0-	7593	2	132	9	N	120					295
12	8215	X	8013	-0-	-202	-0-	7883	2	130	9	N	118	144	1			269
01	8153	X	7951	-0-	-202	-0-	7856	2	95	9	N	86	187	1			168
02	7482	X	6713	-0-	-769	-0-	6552	2	161	9	N	146	184	1			130
03	7998	X	7349	-0-	-649	-0-	7229	2	120	9	N	109					239
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					239

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6612	2	139	9	N	126					319
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6763	2	149	9	N	135	182	1			272
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7052	2	150	9	N	136	182	1			226
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6705	2	136	9	N	124	185	1			165
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7257	2	157	9	N	143	77	1			231
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					231

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5919	-0-	-351	-0-	5713	2	206	9	N	187	184	1			97
12	6479	X	5799	-0-	-680	-0-	5603	2	196	9	N	178					275
01	5828	X	4937	-0-	-891	-0-	4793	2	144	9	N	131	180	1			226
02	5713	X	5352	-0-	-361	-0-	5170	2	182	9	N	165	191	1			200
03	6107	X	5009	-0-	-1098	-0-	4865	2	144	9	N	131	176	1			155
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					155

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	X	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7182	2	73	9	N	66	185	1			116
12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7638	2	91	9	N	83					199
01	7409	X	3999	-0-	-3410	-0-	3953	2	46	9	N	42					241
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7398	2	31	9	N	28	184	1			85
03	7409	X	7179	-0-	-230	-0-	7109	2	70	9	N	64					149
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					149

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5269	2	233	9	N	212	189	1			304
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5296	2	259	9	N	235	371	1			168
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5180	2	179	9	N	163					331
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	4888	2	189	9	N	172	368	1			135
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5126	2	224	9	N	204	198	1			141
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	4889	-0-	-1471	-0-	4787	2	102	9	Y	93					277
12	5425	X	4051	-0-	-1374	-0-	3964	2	87	9	Y	79	192	1			164
01	5425	X	2471	-0-	-2954	-0-	2469	2	2	9	Y	2					166
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4895	2	95	9	Y	86	101	1			151
03	5053	X	3738	-0-	-1315	-0-	3628	2	110	9	Y	100	184	1			67
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					67

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	13390	-0-	-260	-0-	13358	2	32	9	N	29					187
12	14105	X	13767	-0-	-338	-0-	13761	2	6	9	N	5					192
01	14105	X	12853	-0-	-1252	-0-	12829	2	24	9	N	22	56	1			158
02	13195	X	12228	-0-	-967	-0-	12214	2	14	9	N	13					171
03	13826	X	13260	-0-	-566	-0-	13250	2	10	9	N	9					180
04	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					180

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5589	2	144	9	N	131	184	1			203
12	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	5428	2	151	9	N	137	185	1			155
01	5797	X	5704	-0-	-93	-0-	5570	2	134	9	N	122					277
02	5539	X	5119	-0-	-420	-0-	4988	2	131	9	N	119	185	1			211
03	5921	X	4959	-0-	-962	-0-	4798	2	161	9	N	146	182	1			175
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					175

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	3579	2	182	9	Y	165	192	1			147
12	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	3639	2	180	9	Y	164					311
01	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	3140	2	190	9	Y	173	193	1			291
02	3741	X	2930	-0-	-811	-0-	2748	2	182	9	Y	165	192	1			264
03	3875	X	3021	-0-	-854	-0-	2856	2	165	9	Y	150	192	1			222
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					222

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	69	6	1			198
12	4371	X	3503	-0-	-868	-0-	3364	2	139	9	N	126	197	1			127
01	4371	X	3565	-0-	-806	-0-	3436	2	129	9	N	117	25	1			219
02	3480	X	3072	-0-	-408	-0-	2965	2	107	9	N	97	16	1			300
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3128	2	105	9	N	95	212	1			183
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					183

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4259	-0-	-1141	-0-	4207	2	52	9	N	47					137
12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6484	2	43	9	N	39					176
01	5580	X	4799	-0-	-781	-0-	4773	2	26	9	N	24	191	1			9
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5670	2	88	9	N	80					89
03	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5167	2	67	9	N	61					150
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					150

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3662	2	175	9	N	159	196	1			293
12	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7168	2	383	9	N	348	194	1			447
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7300	2	406	9	N	369	404	1			412
02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	9943	2	268	9	N	244	198	1			458
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	5908	2	350	9	N	318	393	1			383
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15327	2	272	9	N	247	10	1			424
12	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17539	2	320	9	N	291	406	1			309
01	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	17291	2	407	9	N	370	243	1			436
02	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13401	2	349	9	N	317	229	1			524
03	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	17652	2	318	9	N	289	431	1			382
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

11	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10642	2	198	9	N	180	304	1			334
12	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10512	2	210	9	N	191					525
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	10899	2	202	9	N	184	192	1			517
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8484	2	224	9	N	204	358	1			363
03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7342	2	165	9	N	150	170	1			343
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3779	2	190	9	N	173					466
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3253	2	194	9	N	176	361	1			281
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2334	2	133	9	N	121	179	1			223
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	1956	2	158	9	N	144					367
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2489	2	153	9	N	139	60	1			446
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					446

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

11	9180	X	5668	-0-	-3512	-0-	5637	2	31	9	N	28	5	1			267
12	9486	X	5513	-0-	-3973	-0-	5473	2	40	9	N	36	4	1			299
01	8091	X	7808	-0-	-283	-0-	7668	2	140	9	N	127	27	1			399
02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8351	2	98	9	N	89	4	1			484
*03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7595	2	127	9	N	115	396	1			203
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					203

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16750	2	80	9	N	73	6	1			118
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5064	2	68	9	N	62	7	1			173
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5478	2	97	9	N	88	31	1			230
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7145	2	131	9	N	119	27	1			322
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7448	2	108	9	N	98	222	1			198
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2660	2	127	9	N	115	179	1			160
12	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	2663	2	139	9	N	126	181	1			105
01	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2617	2	122	9	N	111					216
02	2813	X	1696	-0-	-1117	-0-	1575	2	121	9	N	110	179	1			147
03	3007	X	810	-0-	-2197	-0-	720	2	90	9	N	82					229
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					229

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4076	-0-	-64	-0-	3908	2	168	9	N	153	200	1			147
12	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	3919	2	124	9	N	113					260
01	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	3866	2	142	9	N	129	184	1			205
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4523	2	133	9	N	121	189	1			137
03	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	3922	2	135	9	N	123	186	1			74
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					74

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	11715	2	311	9	N	283	213	1			281
12	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14381	2	315	9	N	286	211	1			356
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5703	2	301	9	N	274	266	1			364
02	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14468	2	473	9	N	430	278	1			516
03	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14627	2	362	9	N	329	679	1			166
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	7959	2	231	9	N	210	190	1			304
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9362	2	255	9	N	232	182	1			354
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5919	2	211	9	N	192					546
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2888	2	196	9	N	178	184	1			540
03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6723	2	133	9	N	121	185	1			476
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					476

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5659	-0-	-401	-0-	5506	2	153	9	N	139	193	1			229
12	6262	X	4921	-0-	-1341	-0-	4744	2	177	9	N	161	192	1			198
01	6262	X	3502	-0-	-2760	-0-	3362	2	140	9	N	127					325
02	5481	X	4463	-0-	-1018	-0-	4334	2	129	9	N	117	193	1			249
03	5859	X	5783	-0-	-76	-0-	5631	2	152	9	N	138	192	1			195
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					195

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	412	-0-	-398	-0-	360	2	52	9	N	47	3	1			178
12	837	X	399	-0-	-438	-0-	266	2	133	9	N	121	4	1			295
01	837	X	653	-0-	-184	-0-	589	2	64	9	N	58	205	1			148
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1075	2	15	9	N	14	8	1			154
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	867	2	36	9	N	33	11	1			176
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					176

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	12031	-0-	-2759	-0-	11841	2	190	9	N	173					327
12	15283	X	12665	-0-	-2618	-0-	12548	2	117	9	N	106	185	1			248
01	15283	X	12650	-0-	-2633	-0-	12470	2	180	9	N	164	190	1			222
02	12934	X	11759	-0-	-1175	-0-	11705	2	54	9	N	49					271
03	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12484	2	56	9	N	51	187	1			135
04	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					135

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8178	2	168	9	N	153	59	1			235
12	7905	X	6710	-0-	-1195	-0-	6583	2	127	9	N	115	194	1			156
01	7905	X	7801	-0-	-104	-0-	7636	2	165	9	N	150	245	1			61
02	7395	X	7254	-0-	-141	-0-	7061	2	193	9	N	175	49	1			187
03	7905	X	6450	-0-	-1455	-0-	6286	2	164	9	N	149	246	1			90
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					90

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2469	N	1258	-0-	-1211	-0-	1258	2			N	-0-					288
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					288
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					288
02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1082	2	81	9	N	74	192	1			170
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	822	2	70	9	N	64					234
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	10089	-0-	-1941	-0-	9893	2	196	9	N	178	28	1			401
12	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	8718	2	327	9	N	297	224	1			474
01	12431	X	6649	-0-	-5782	-0-	6463	2	186	9	N	169	87	1			556
02	11629	X	6203	-0-	-5426	-0-	6147	2	56	9	N	51	198	1			409
03	12431	X	8104	-0-	-4327	-0-	7979	2	125	9	N	114	252	1			271
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					271

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9579	2	112	9	N	102	9	1			301
12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8201	2	157	9	N	143	13	1			431
01	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7692	2	219	9	N	199	285	1			345
02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	7895	2	303	9	N	275	282	1			338
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7883	2	322	9	N	293	499	1			132
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8432	2	218	9	N	198	214	1			338
12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8486	2	161	9	N	146	22	1			462
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5150	2	255	9	N	232	260	1			434
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6123	2	162	9	N	147	223	1			358
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8595	2	202	9	N	184	253	1			289
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					289

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2286	-0-	-2004	-0-	2274	2	12	9	N	11					192
12	4433	X	1317	-0-	-3116	-0-	1311	2	6	9	N	5					197
01	4433	X	351	-0-	-4082	-0-	347	2	4	9	N	4					201
02	3712	X	549	-0-	-3163	-0-	448	2	101	9	N	92	202	1			91
03	3224	X	2184	-0-	-1040	-0-	2122	2	62	9	N	56					147
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					147

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6159	2	139	9	N	126					362
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5887	2	94	9	N	85	254	1			193
01	7316	X	6297	-0-	-1019	-0-	6201	2	96	9	N	87					280
02	6844	X	5271	-0-	-1573	-0-	5143	2	128	9	N	116	188	1			208
03	7316	X	5880	-0-	-1436	-0-	5814	2	66	9	N	60	189	1			79
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					79

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6630	-0-	-450	-0-	6484	2	146	9	N	133	187	1			184
12	7068	X	6762	-0-	-306	-0-	6618	2	144	9	N	131					315
01	7409	X	7398	-0-	-11	-0-	7236	2	162	9	N	147	192	1			270
02	6931	X	6118	-0-	-813	-0-	6033	2	85	9	N	77					347
03	7409	X	6621	-0-	-788	-0-	6333	2	288	9	N	262	359	1			250
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					250

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	11760	-0-	-1800	-0-	11607	2	153	9	N	139					373
12	14012	X	12317	-0-	-1695	-0-	12143	2	174	9	N	158	188	1			343
01	14012	X	10962	-0-	-3050	-0-	10827	2	135	9	N	123	193	1			273
02	11861	X	11019	-0-	-842	-0-	10823	2	196	9	N	178	187	1			264
03	12679	X	11860	-0-	-819	-0-	11685	2	175	9	N	159	183	1			240
04	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					240

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	11028	-0-	-2232	-0-	10887	2	141	9	N	128	180	1			196
12	13702	X	9685	-0-	-4017	-0-	9551	2	134	9	N	122	185	1			133
01	13702	X	10638	-0-	-3064	-0-	10510	2	128	9	N	116					249
02	11832	X	10965	-0-	-867	-0-	10785	2	180	9	N	164	188	1			225
03	11408	X	11391	-0-	-17	-0-	11240	2	151	9	N	137	185	1			177
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					177

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3972	2	86	9	N	78					387
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4329	2	106	9	N	96	70	1			413
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3680	2	111	9	N	101	175	1			339
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3562	2	73	9	N	66	181	1			224
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2872	2	96	9	N	87					311
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12670	2	243	9	N	221	21	1			375
12	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13158	2	251	9	N	228	20	1			583
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15390	2	253	9	N	230	467	1			346
02	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	13817	2	222	9	N	202	55	1			493
03	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13637	2	195	9	N	177	265	1			405
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6030	2	119	9	N	108	199	1			86
12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6375	2	128	9	N	116					202
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	5957	2	147	9	N	134	186	1			150
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6082	2	145	9	N	132	178	1			104
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6183	2	89	9	N	81					185
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					48
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4254	2	198	9	N	180	358	1			153
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3545	2	68	9	N	62					215
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4066	2	39	9	N	35					250
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8177	2	378	9	N	344	180	1			414
03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	7878	2	275	9	N	250	329	1			335
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5683	-0-	-737	-0-	5548	2	135	9	N	123	200	1			194
12	6293	X	5290	-0-	-1003	-0-	5139	2	151	9	N	137					331
01	6138	X	5392	-0-	-746	-0-	5291	2	101	9	N	92	179	1			244
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5775	2	151	9	N	137					381
03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6238	2	131	9	N	119	366	1			134
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					134

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	27060	2	532	9	N	484	197	1			906
12	27273	X	27273	-0-	-0-	-0-	26667	2	606	9	N	551	840	1			617
01	25513	X	25513	-0-	-0-	-0-	24960	2	553	9	N	503	549	1			571
02	26318	X	26318	-0-	-0-	-0-	25876	2	442	9	N	402	364	1			609
*03	27167	X	27167	-0-	-0-	-0-	26759	2	408	9	N	371	570	1			410
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					410

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	6751	-0-	-1139	-0-	6630	2	121	9	N	110	189	1			154
12	8153	X	6928	-0-	-1225	-0-	6825	2	103	9	N	94					248
01	8153	X	3736	-0-	-4417	-0-	3697	2	39	9	N	35	191	1			92
02	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7119	2	117	9	N	106					198
03	7006	X	6399	-0-	-607	-0-	6329	2	70	9	N	64	172	1			90
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					90

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2335	2	29	9	N	26					119
12	2232	X	2104	-0-	-128	-0-	2081	2	23	9	N	21					140
01	2480	X	2177	-0-	-303	-0-	2146	2	31	9	N	28					168
02	2320	X	2300	-0-	-20	-0-	2260	2	40	9	N	36					204
03	2480	X	2333	-0-	-147	-0-	2289	2	44	9	N	40	185	1			59
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6333	2	158	9	N	144					336
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5836	2	156	9	N	142	185	1			293
01	7130	X	6455	-0-	-675	-0-	6328	2	127	9	N	115	191	1			217
02	6670	X	5722	-0-	-948	-0-	5582	2	140	9	N	127					344
03	7130	X	6572	-0-	-558	-0-	6397	2	175	9	N	159	365	1			138
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					138

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6772	2	100	9	N	91	190	1			211
12	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7169	2	144	9	N	131	175	1			167
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6194	2	25	9	N	23					190
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6225	2	64	9	N	58					248
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6861	2	99	9	N	90	190	1			148
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					148

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	107	-0-	-1333	-0-	107	2			N	-0-					66
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					66
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					66
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1313	2	22	9	N	20					86
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3899	2	121	9	N	110					256
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3876	2	95	9	N	86	194	1			148
01	3875	X	3539	-0-	-336	-0-	3521	2	18	9	N	16					164
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4053	2	108	9	N	98					262
03	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	3555	2	101	9	N	92	181	1			173
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					173

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6147	-0-	-1173	-0-	6029	2	118	9	N	107					222
12	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	6067	2	125	9	N	114	187	1			149
01	6355	X	2128	-0-	-4227	-0-	2096	2	32	9	N	29					178
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7195	2	161	9	N	146	182	1			142
03	6355	X	5963	-0-	-392	-0-	5841	2	122	9	N	111	187	1			66
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					66

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10633	2	65	9	N	59					268
12	14229	X	9821	-0-	-4408	-0-	9764	2	57	9	N	52	192	1			128
01	14229	X	10372	-0-	-3857	-0-	10225	2	147	9	N	134					262
02	13311	X	9193	-0-	-4118	-0-	9032	2	161	9	N	146					408
03	11501	X	8986	-0-	-2515	-0-	8885	2	101	9	N	92	184	1			316
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					316

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7559	-0-	-391	-0-	7544	2	15	9	N	14					212
12	8215	X	6615	-0-	-1600	-0-	6543	2	72	9	N	65					277
01	8215	X	6759	-0-	-1456	-0-	6681	2	78	9	N	71	185	1			163
02	7482	X	6307	-0-	-1175	-0-	6257	2	50	9	N	45					208
03	7812	X	6685	-0-	-1127	-0-	6601	2	84	9	N	76					284
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					284

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5454	2	102	9	N	93					227
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5661	2	94	9	N	85					312
01	5704	X	4565	-0-	-1139	-0-	4468	2	97	9	N	88	185	1			215
02	5336	X	5322	-0-	-14	-0-	5220	2	102	9	N	93					308
03	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	5499	2	128	9	N	116	332	1			92
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					92

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	27334	2	426	9	N	387	215	1			681
12	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	24278	2	317	9	N	288	587	1			382
01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	8665	2	472	9	N	429	282	1			529
02	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	22204	2	403	9	N	366	473	1			422
03	23477	X	23477	-0-	-0-	-0-	23177	2	300	9	N	273	111	1			584
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	15869	-0-	-571	-0-	15625	2	244	9	N	222	382	1			102
12	16926	X	16353	-0-	-573	-0-	16082	2	271	9	N	246	187	1			161
01	16802	X	16154	-0-	-648	-0-	15842	2	312	9	N	284	189	1			256
02	15341	X	14991	-0-	-350	-0-	14741	2	250	9	N	227	373	1			110
03	16399	X	15453	-0-	-946	-0-	15180	2	273	9	N	248	184	1			174
04	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					174

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2951	2	40	9	N	36					145
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3558	2	48	9	N	44	103	1			86
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3286	2	63	9	N	57					143
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3223	2	53	9	N	48					191
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3406	2	58	9	N	53					244
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					244

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5808	-0-	-612	-0-	5600	2	208	9	N	189	194	1			115
12	6200	X	5682	-0-	-518	-0-	5474	2	208	9	N	189	191	1			113
01	6076	X	4707	-0-	-1369	-0-	4527	2	180	9	N	164	191	1			86
02	5684	X	5145	-0-	-539	-0-	4954	2	191	9	N	174					260
03	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	5082	2	196	9	N	178	186	1			252
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					252

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5124	-0-	-636	-0-	4902	2	222	9	N	202					400
12	5797	X	5194	-0-	-603	-0-	4978	2	216	9	N	196	384	1			212
01	5766	X	3644	-0-	-2122	-0-	3503	2	141	9	N	128					340
02	5075	X	5069	-0-	-6	-0-	4896	2	173	9	N	157	385	1			112
03	5301	X	5063	-0-	-238	-0-	4853	2	210	9	N	191	192	1			111
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					111

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13296	2	174	9	N	158	192	1			247
12	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	13690	2	208	9	N	189	187	1			249
01	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10406	2	157	9	N	143	193	1			199
02	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12337	2	133	9	N	121	193	1			127
03	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14268	2	198	9	N	180	193	1			114
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					114

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9817	-0-	-833	-0-	9687	2	130	9	N	118					411
12	11005	X	9751	-0-	-1254	-0-	9635	2	116	9	N	105	193	1			323
01	11005	X	9013	-0-	-1992	-0-	8857	2	156	9	N	142	193	1			272
02	10295	X	9469	-0-	-826	-0-	9336	2	133	9	N	121	165	1			228
03	11005	X	9848	-0-	-1157	-0-	9800	2	48	9	N	44	136	1			136
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					136

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	13173	-0-	-2307	-0-	13019	2	154	9	N	140	193	1			197
12	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	16331	2	323	9	N	294	193	1			298
01	15717	X	14434	-0-	-1283	-0-	14227	2	207	9	N	188	389	1			97
02	13340	X	12976	-0-	-364	-0-	12779	2	197	9	N	179	193	1			83
03	14260	X	11716	-0-	-2544	-0-	11613	2	103	9	N	94					177
04	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					177

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	13074	-0-	-1326	-0-	12921	2	153	9	N	139	192	1			196
12	14508	X	13305	-0-	-1203	-0-	13147	2	158	9	N	144	192	1			148
01	14105	X	13429	-0-	-676	-0-	13289	2	140	9	N	127					275
02	13195	X	11956	-0-	-1239	-0-	11814	2	142	9	N	129	192	1			212
*03	13733	X	12508	-0-	-1225	-0-	12502	2	6	9	N	5	177	1			40
04	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT					40

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	13261	-0-	-1469	-0-	13077	2	184	9	N	167	187	1			345
12	15221	X	13491	-0-	-1730	-0-	13302	2	189	9	N	172	180	1			337
01	14415	X	12877	-0-	-1538	-0-	12714	2	163	9	N	148					485
*02	13253	X	11920	-0-	-1333	-0-	11867	2	53	9	N	48	192	1			341
*03	13733	X	12903	-0-	-830	-0-	12802	2	101	9	N	92	180	1			253
04	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					253

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21450	X	19478	-0-	-1972	-0-	19135	2	343	9	N	312	382	1			167
12	22165	X	19372	-0-	-2793	-0-	19020	2	352	9	N	320	182	1			305
01	21731	X	18566	-0-	-3165	-0-	18194	2	372	9	N	338	364	1			279
02	19430	X	17207	-0-	-2223	-0-	16879	2	328	9	N	298	375	1			202
03	20677	X	18304	-0-	-2373	-0-	17973	2	331	9	N	301	178	1			325
04	19470	X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					N	NO RPT					325

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27406	X	27406	-0-	-0-	-0-	27054	2	352	9	N	320	189	1			361
12	25866	X	25866	-0-	-0-	-0-	25516	2	350	9	N	318	385	1			294
01	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	23949	2	352	9	N	320	379	1			235
02	26506	X	22262	-0-	-4244	-0-	21972	2	290	9	N	264	193	1			306
03	28334	X	22728	-0-	-5606	-0-	22413	2	315	9	N	286	381	1			211
04	27420	X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					N	NO RPT					211

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	11168	-0-	-772	-0-	11015	2	153	9	N	139					227
12	12245	X	11415	-0-	-830	-0-	11263	2	152	9	N	138	192	1			173
01	12090	X	10056	-0-	-2034	-0-	9895	2	161	9	N	146					319
02	11049	X	10582	-0-	-467	-0-	10439	2	143	9	N	130	191	1			258
03	11687	X	11417	-0-	-270	-0-	11253	2	164	9	N	149	188	1			219
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					219

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11414	-0-	-886	-0-	11230	2	184	9	N	167	193	1			227
12	12431	X	11379	-0-	-1052	-0-	11190	2	189	9	N	172	171	1			228
01	12214	X	10239	-0-	-1975	-0-	10139	2	100	9	N	91	187	1			132
02	11281	X	10623	-0-	-658	-0-	10479	2	144	9	N	131					263
03	12059	X	10788	-0-	-1271	-0-	10615	2	173	9	N	157	173	1			247
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					247

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	12538	-0-	-1502	-0-	12303	2	235	9	N	214	195	1			298
12	13950	X	12558	-0-	-1392	-0-	12314	2	244	9	N	222	387	1			133
01	13454	X	11923	-0-	-1531	-0-	11717	2	206	9	N	187	182	1			138
02	12296	X	11458	-0-	-838	-0-	11231	2	227	9	N	206	187	1			157
03	13144	X	11841	-0-	-1303	-0-	11608	2	233	9	N	212	187	1			182
04	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					182

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			70
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19950	X	18644	-0-	-1306	-0-	18261	2	383	9	N	348	193	1			222
12	20150	X	19145	-0-	-1005	-0-	18762	2	383	9	N	348	387	1			183
01	20026	X	15895	-0-	-4131	-0-	15618	2	277	9	N	252	193	1			242
02	18734	X	18194	-0-	-540	-0-	18171	2	23	9	N	21	193	1			70
03	19778	X	19126	-0-	-652	-0-	19089	2	37	9	N	34					104
04	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT					104

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12107	2	216	9	N	196					275
12	12958	X	12535	-0-	-423	-0-	12287	2	248	9	N	225	193	1			307
01	12958	X	11337	-0-	-1621	-0-	10993	2	344	9	N	313	193	1			427
02	12122	X	11471	-0-	-651	-0-	11291	2	180	9	N	164	192	1			399
03	12958	X	12598	-0-	-360	-0-	12576	2	22	9	N	20	248	1			171
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					171

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2377	-0-	-953	-0-	2253	2	124	9	N	113	191	1			99
12	3441	X	2123	-0-	-1318	-0-	2058	2	65	9	N	59					158
01	3441	X	1334	-0-	-2107	-0-	1293	2	41	9	N	37	177	1			18
02	2436	X	940	-0-	-1496	-0-	914	2	26	9	N	24					42
03	2480	X	692	-0-	-1788	-0-	603	2	89	9	N	81					123
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3242	2	396	9	N	360	384	1			229
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	3863	2	452	9	N	411	373	1			267
01	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	4453	2	366	9	N	333	370	1			230
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	4773	2	596	9	N	542	384	1			388
03	5146	X	2781	-0-	-2365	-0-	2340	2	441	9	N	401	581	1			208
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					208

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	4018	-0-	-105	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3487	-0-	-636	-0-	2	1	3485	2	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3707	-0-	-150	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2524	2	7	9	N	6					6
02	2871	X	2393	-0-	-478	-0-	2393	2			N	-0-					6
03	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	26	1	2853	2	N	-0-					6
04	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	2686	2			N	-0-					6

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12077	2	26	9	N	24					106
12	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11221	2	18	9	N	16					122
01	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11049	2	11	9	N	10					132
02	11484	X	10097	-0-	-1387	-0-	10090	2	7	9	N	6					138
03	12276	X	10209	-0-	-2067	-0-	10197	2	12	9	N	11	113	1			36
04	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					36

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					54
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					54
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					54
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					54
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					54
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					54

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	#	5404	-0-	-536	-0-	520	1	4884	2	N	-0-					307
12	6045	#	5607	-0-	-438	-0-	594	1	5013	2	N	-0-	183	1			124
01	5704	#	5046	-0-	-658	-0-	357	1	4689	2	N	-0-					124
02	5307	#	550	-0-	-4757	-0-	550	1			N	-0-					124
03	5611	#	550	-0-	-5061	-0-	550	1			N	-0-					124
04	5430	#	576	-0-	-4854	-0-	576	1			N	-0-					124

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	464	N	438	-0-	-26	-0-	51	1	387	2	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	500	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	67	1	500	2	N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

11	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1773	2	13	9	N	12	164	1				35
12	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1982	2	6	9	N	5						40
01	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1779	2	2	9	N	2						42
02	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1746	2	22	9	N	20						62
03	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1754	2	2	9	N	2						64
04	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	2			N	-0-						64

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

11	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

11	1700 N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1326	-0-	-379	B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02	1653 N	570	-0-	-1083	B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1333 N	503	-0-	-830	B	-0-	503	5		N	-0-			-0-
*04	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

11	840 N	342	-0-	-498	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

11	1170 N	364	-0-	-806	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	153	-0-	-932	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

11	780 N	674	-0-	-106	B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	638 N	262	-0-	-376	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1320	-0-	-43 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	993	-0-	-27 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	957	N	950	-0-	-7 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	257	-0-	-913 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	992	N	266	-0-	-726 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	428	-0-	-382 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	806	N	127	-0-	-679 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	92	-0-	-508 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	87	-0-	-348 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	363	-0-	-449 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1107	-0-	-24 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1346	-0-	-274 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2452	-0-	-28 B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	713	-0-	-1417 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	314	-0-	-1825 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1553	-0-	-37 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	321	-0-	-1322 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	928	-0-	-580 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	349	-0-	-891 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	45	-0-	-1815 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	730	-0-	-459 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*04	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

11	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

11	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	279	N	69	-0-	-210 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	203	N	85	-0-	-118 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	57	-0-	-98 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

JIAHE ENERGY, LLC 100279
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 180																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180					N	NO RPT					-0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 172																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BLACK RESOURCES 100503
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	226	-0-	226	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	0	N	212	-0-	212	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

11	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	896	-0-	-274 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	842	-0-	-243 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	787	-0-	-515 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	870	N	197	-0-	-673 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1080	N	838	-0-	-242 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	992	N	681	-0-	-311 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	818	-0-	-391 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	780	N	470	-0-	-310 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	900	N	822	-0-	-78 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	990	N	890	-0-	-100 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1110	N	836	-0-	-274 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	839	-0-	-277 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	935	-0-	-274 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	990	N	934	-0-	-56 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	610	-0-	-170 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	868	N	675	-0-	-193 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	756	-0-	-84 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	961	N	750	-0-	-211 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	805	-0-	-815 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	806	N	749	-0-	-57 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	754	N	670	-0-	-84 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	233	-0-	-542 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	780	N	204	-0-	-576 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	880	-0-	-620 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	727	-0-	-114 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1844	-0-	-226 B	-6933	1844	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1837	-0-	-178 B	-6933	1837	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1427	-0-	-526 B	-6933	1427	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	898	-0-	-871 B	-6933	898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6933											
03	1829	N	1229	-0-	-600 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	937	-0-	-443 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	293	-0-	-217 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	242	-0-	-48 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-

LOEBER WELL #: 3 RRCID -> 293154 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3088 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2006	-0-	-154 B	-1998	2006	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2002	-0-	-199 B	-1998	2002	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1889	-0-	-250 B	-1998	1889	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1862	-0-	-81 B	-1998	1862	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1998											
03	2015	N	1981	-0-	-34 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	322	-0-	-128 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	403	N	132	-0-	-271 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	465	N	39	-0-	-426 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	992	N	948	-0-	-44 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	992	N	906	-0-	-86 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	928	N	834	-0-	-94 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	105	1	1058	3	N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	106	1	1077	3	N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	108	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	102	1	1032	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	104	1	1053	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75 B	-0-	99	1	996	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847

LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
12	3317	N	3293	-0-	-24 B	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3317	N	3266	-0-	-51 B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	3103	N	3079	-0-	-24 B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	3279	-0-	-7 B	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3153	N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024																	

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	841	N	677	-0-	-164 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	476	-0-	-485 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	810	N	723	-0-	-87 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	667	N	647	-0-	-20 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1647	-0-	-693	B	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2224	-0-	-39	B	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1048	-0-	-1370	B	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

11	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	248	N	151	-0-	-97	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

11	1590	N	1161	-0-	-429	B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1514	-0-	-98	B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	713	-0-	-930	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

11	750	N	467	-0-	-283	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2460	N	2301	-0-	-159	B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	B	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2233	N	1581	-0-	-652	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	895	-0-	-159	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*04	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3			N	-0-					-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1170	N	1105	-0-	-65	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1101	-0-	-139	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1099	-0-	-172	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	990	N	945	-0-	-45	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	21	-0-	-1002	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	992	N	1	-0-	-991	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	928	N	1	-0-	-927	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

11	30	N	7	-0-	-23	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	532	-0-	-218 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	744	N	506	-0-	-238 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	806	N	575	-0-	-231 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1020	N	785	-0-	-235	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	403	N	272	-0-	-131	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3205	N	3205	-0-	-0-	B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	719	-0-	-2195	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	3103	N	2803	-0-	-300	B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3240	N	3240	-0-	-0-	B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
04	3129	N	3129	-0-	-0-	B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1337	-0-	-493	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	992	N	515	-0-	-477	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1757	-0-	-493	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	414	-0-	-1012	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	-0-	-0-	-2728	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1649	-0-	-841 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	803	-0-	-468 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*04	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1096	-0-	-194 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	868	N	324	-0-	-544 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1073	N	-0-	-0-	-1073 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	6	-0-	-414 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	432	-0-	-198 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	310	N	97	-0-	-213 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	917	-0-	-313 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	496	N	369	-0-	-127 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

11	390	N	276	-0-	-114 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

11	570	N	514	-0-	-56 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	720	N	609	-0-	-111 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1163	-0-	-397 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	930	N	451	-0-	-479 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1482	-0-	-198 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1847	-0-	-75 B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1719	-0-	-48 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1570	-0-	-290 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1539	-0-	-111 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	136	-0-	-434 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	145	N	88	-0-	-57 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1152	-0-	-318 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1354	-0-	-103 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1218	-0-	-239 B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1311	-0-	-279 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1464	-0-	-66 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2726 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	367	-0-	-83 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	S	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	620	S	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	589	S	150	-0-	-439 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	580	S	14	-0-	-566 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	S	141	-0-	-448 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	S	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	855	-0-	-375 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	477	-0-	-546 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1389	-0-	-621 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1189	-0-	-145 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2099	-0-	-195 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1001	-0-	-19 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	969	-0-	-116 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	957	N	920	-0-	-37 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2112	-0-	-498 B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1425	-0-	-63 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1441	-0-	-589 B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1805	-0-	-458 B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1300	-0-	-80 B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	N	3074	-0-	-406 B	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
12	3286	N	2537	-0-	-749 B	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	3658	N	3418	-0-	-240 B	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3413	N	3413	-0-	-0- B	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3167	N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	3300	N	3271	-0-	-29 B	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024																	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1541	-0-	-529 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1698	-0-	-162 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	833	-0-	-7 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	899	N	756	-0-	-143 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	812	N	713	-0-	-99 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	567	-0-	-243 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	775	N	548	-0-	-227 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	806	N	660	-0-	-146 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	374	-0-	-184 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	372	N	47	-0-	-325 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	261	N	17	-0-	-244 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	17	-0-	-76 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	341	N	9	-0-	-332 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	203	N	9	-0-	-194 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	465	N	98	-0-	-367 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	348	N	180	-0-	-168 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	226	-0-	-325 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	435	N	249	-0-	-186 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	249	-0-	-247 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	279	N	69	-0-	-210 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	145	N	6	-0-	-139 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PALO DURO RESOURCES LLC //CONT.// 637389
DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	527	N	4	-0-	-523 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1646	-0-	-307 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1442	-0-	-387 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1405	-0-	-248 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1603	-0-	-350 B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1558	-0-	-240 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1816	-0-	-106 B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1427	-0-	-216 B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1150	-0-	-400 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1106	-0-	-286 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1298	-0-	-128 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1312	-0-	-207 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1226	-0-	-262 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1237	-0-	-97 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	348	N	281	-0-	-67 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1042	-0-	-43	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	905	-0-	-149	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	986	N	840	-0-	-146	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	975	-0-	-79	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	527	N	413	-0-	-114	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	522	N	399	-0-	-123	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	460	-0-	-98	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1497	-0-	-53	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1353	-0-	-166	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1280	-0-	-170	B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1466	-0-	-22	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1270	-0-	-1	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1074	-0-	-197	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1011	-0-	-178	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1195	-0-	-76	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	620	N	199	-0-	-421	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	188	-0-	-537	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3754	N	3754	-0-	-0-	B	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
12	3872	N	3872	-0-	-0-	B	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
01	3875	N	3313	-0-	-562	B	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3625	N	3407	-0-	-218	B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3875	N	3622	-0-	-253	B	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
04	3892	N	3892	-0-	-0-	B	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1621	-0-	-332	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1770	-0-	-115	B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	1707	-0-	-401	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	992	N	907	-0-	-85	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	928	N	884	-0-	-44	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1011	-0-	-43	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	162	-0-	-985	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	488	-0-	-556	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	830	-0-	-410	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1771	-0-	-337	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1734	-0-	-467	B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1835	-0-	-224	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1649	-0-	-118	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1633	-0-	-289	B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1555	-0-	-150	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1516	-0-	-79	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1579	-0-	-64	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	1256	-0-	-1782 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	3596	N	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2494	N	2246	-0-	-248 B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4836	N	4836	-0-	-0- B	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
04	3680	N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1292	-0-	-320 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1342	-0-	-137 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1186	-0-	-457 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1809	-0-	-299 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1811	-0-	-190 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1752	-0-	-449 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2115	-0-	-334 B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2120	-0-	-171 B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	1943	-0-	-568 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	315	-0-	-1235 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1218	N	523	-0-	-695 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1619	-0-	-303 B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	816	-0-	-1013 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1578	-0-	-34 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	783	N	690	-0-	-93 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	551	-0-	-193 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5822	N	5822	-0-	-0- B	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
12	6355	N	5903	-0-	-452 B	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
01	6138	N	3985	-0-	-2153 B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
02	5743	N	5743	-0-	-0- B	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5890	N	5845	-0-	-45 B	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
04	5647	N	5647	-0-	-0- B	-0-	5647	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	269	-0-	-1467 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	N	468	-0-	-924 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	981	-0-	-121 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	966	-0-	-243 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2514	-0-	-214 B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	1947	-0-	-688 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1613	-0-	-823 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2459	-0-	-52 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1366	-0-	-153 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1227	-0-	-447 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2227	-0-	-98	B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1833	-0-	-523	B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1985	-0-	-190	B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	1961	-0-	-271	B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	758	-0-	-730	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1920	-0-	-2	B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1892	-0-	-123	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1677	-0-	-237	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1337	-0-	-585	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1524	-0-	-306	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1612	-0-	-279	B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1601	-0-	-139	B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1668	-0-	-192	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	33	-0-	-122	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	155	N	24	-0-	-131	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	372	N	142	-0-	-230 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	162	-0-	-157 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1544	-0-	-409 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1926	-0-	-27 B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	992	N	628	-0-	-364 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	899	N	816	-0-	-83 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	522	N	501	-0-	-21 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2467	N	2131	-0-	-336 B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1979	-0-	-222 B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1604	-0-	-455 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	812	-0-	-1420 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	778	-0-	-1142 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2354	-0-	-281	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2255	-0-	-181	B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	2086	-0-	-549	B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	713	N	686	-0-	-27	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	783	N	753	-0-	-30	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	554	-0-	-283	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1234	-0-	-161	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1126	-0-	-179	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1218	-0-	-177	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1287	-0-	-263	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1359	-0-	-91	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1341	-0-	-240	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	651	N	358	-0-	-293	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
02	580	N	222	-0-	-358	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	785	-0-	-393	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	999	-0-	-103	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1070	-0-	-77	B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	496	N	194	-0-	-302 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	284	-0-	-122 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	496	N	163	-0-	-333 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	174	-0-	-261 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1672	-0-	-157 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1230	-0-	-568 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1557	-0-	-117 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	958	-0-	-242 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	713	N	288	-0-	-425 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	109	-0-	-500 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1477	-0-	-321 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1509	-0-	-202 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1643	-0-	-62 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	1639	-0-	1639 B	-6956	1639	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1814	-0-	140 B	-6816	1814	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1583	-0-	-91 B	-6816	1583	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1541	-0-	-54 B	-6816	1541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6816											
03	1829	N	1259	-0-	-570 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1647	-0-	-647 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1301	-0-	-838 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2041	-0-	-18 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2176	-0-	-335 B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1978	-0-	-378 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1770	-0-	-463 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2170	N	1733	-0-	-437 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1524	-0-	-396 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	651	N	110	-0-	-541 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	122	-0-	-429 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	930	N	730	-0-	-200 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1035	-0-	-143	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1080	-0-	-98	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	686	-0-	-833	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1275	-0-	-146	B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1337	-0-	-89	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	806	N	758	-0-	-48	B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	773	-0-	-2	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	279	N	83	-0-	-196	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	12	-0-	-191	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	14	-0-	-79	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1213	S	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1240	S	1205	-0-	-35	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1271	S	1142	-0-	-129	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1160	S	1121	-0-	-39	B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	S	1183	-0-	-26	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1129	S	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1567	-0-	-138	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1504	-0-	-91	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1565	-0-	-16	B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1468	-0-	-62	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-	-106	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2605	-0-	-154	B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2413	-0-	-110	B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2462	-0-	-58	B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1646	-0-	-36	B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1735	-0-	-32	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1247	-0-	-179	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1048	-0-	-533	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	775	N	745	-0-	-30	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	737	-0-	-7	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1250	-0-	-55 B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1320	-0-	-44 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1550	-0-	-961 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1885	-0-	-261 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1828	-0-	-187 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1415	-0-	-228 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1392	-0-	-58 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1459	-0-	-91 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1318	-0-	-62 B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4923	N	4923	-0-	-0- B	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
12	4080	N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
01	4495	N	3022	-0-	-1473 B	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
02	4756	N	3543	-0-	-1213 B	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4092	N	3426	-0-	-666 B	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
04	3644	N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1754	-0-	-540 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1739	-0-	-175 B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1799	-0-	-92 B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1557	-0-	-153 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	754	N	720	-0-	-34 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	686	-0-	-89 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	720	N	600	-0-	-120 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1097	-0-	-267 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1171	-0-	-317 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1531	-0-	-6 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
12	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1576	-0-	-253 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1567	-0-	-86 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1649	-0-	-87 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1888	-0-	-65 B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1785	-0-	-71 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1883	-0-	-101 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1772	-0-	-58 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	465	N	333	-0-	-132 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	435	N	425	-0-	-10 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	837	N	759	-0-	-78 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	754	N	694	-0-	-60 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1220	-0-	-113	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1112	-0-	-19	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1172	-0-	-37	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1132	-0-	-38	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1565	-0-	-78	B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1431	-0-	-106	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1511	-0-	-70	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1443	-0-	-57	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1245	-0-	-88	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1120	-0-	-69	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-	-58	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1416	-0-	-134	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1324	-0-	-68	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1389	-0-	-37	B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1333	-0-	-47	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1327	-0-	-254	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1174	-0-	-189	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1185	-0-	-210	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1150	-0-	-140	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	319	N	295	-0-	-24	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1856	-0-	-562 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1131	-0-	-1044 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2322	-0-	-34 B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	609	N	576	-0-	-33 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	536	-0-	-84 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	466	-0-	-74 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	994	-0-	-21 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	980	-0-	-105 B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-	-78 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2228	-0-	-97 B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2184	-0-	-136 B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2269	-0-	-180 B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1014	-0-	-164 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	989	-0-	-55 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1626	-0-	-141 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1554	-0-	-12 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1610	-0-	-95 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3580	N	3580	-0-	-0-	B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
12	3691	N	3691	-0-	-0-	B	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
01	3844	N	3388	-0-	-456	B	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
02	3451	N	3283	-0-	-168	B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3689	N	3420	-0-	-269	B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	3151	-0-	-119	B	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	496	N	328	-0-	-168	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	499	-0-	-28	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	922	-0-	-721	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1705	-0-	-93	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
01	1953	N	1810	-0-	-143	B	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
02	1769	N	1690	-0-	-79	B	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1860	N	1797	-0-	-63	B	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
04	1740	N	1715	-0-	-25	B	-0-	1715	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
01	1302	N	1214	-0-	-88	B	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
02	1189	N	1142	-0-	-47	B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1240	N	1210	-0-	-30	B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3000	N	2402	-0-	-598	B	3141	2402	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	2441	-0-	-659	B	2482	2441	3		N	-0-			-0-
01	3100	N	2391	-0-	-709	B	1773	2391	3		N	-0-			-0-
02	2900	N	2228	-0-	-672	B	1101	2228	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1101															
03	3100	N	2387	-0-	-713	B	388	2387	3		N	-0-			-0-
04	2700	N	2312	-0-	-388	B	-0-	2312	3		N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1643	N	1578	-0-	-65	B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1511	-0-	-19	B	-0-	1511	3		N	-0-			-0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
12	496	N	166	-0-	-330	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-				N	-0-			-0-
02	406	N	55	-0-	-351	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 08/01/1954 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3165 - 3300

11	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	806	N	666	-0-	-140	B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2024

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	914	-0-	-636	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1215	-0-	-61	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1240	-0-	-62	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1980	-0-	-407	B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2145	-0-	-30	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	2272	-0-	-22	B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	496	N	388	-0-	-108	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	464	N	462	-0-	-2	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	447	-0-	-49	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

11	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	992	N	911	-0-	-81	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	651	N	159	-0-	-492	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2947	N	2947	-0-	-0-	B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0-	B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2370	-0-	-203	B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2842	N	2202	-0-	-640	B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2759	N	2304	-0-	-455	B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2169	-0-	-111	B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1538	-0-	-136 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1497	-0-	-3 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	639	-0-	-550 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	647	-0-	-531 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	881	-0-	-229 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	725	N	703	-0-	-22 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1363	-0-	-218 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1246	-0-	-87 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	930	N	863	-0-	-67 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1403	-0-	-147 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1374	-0-	-18 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1432	-0-	-56 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	961	N	788	-0-	-173 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	870	N	846	-0-	-24 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1292	-0-	-103 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1153	-0-	-326 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1174	-0-	-407 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2275	-0-	-143 B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	1868	-0-	-742 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	1875	-0-	-884 B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2122	-0-	-68 B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	961	N	892	-0-	-69 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	957	N	617	-0-	-340 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	627	-0-	-148 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1805	-0-	-55 B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1693	-0-	-18 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1753	-0-	-76 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1674	-0-	-66 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1123	-0-	-86 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1089	-0-	-13 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1036	-0-	-421	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1321	-0-	-13	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1268	-0-	-158	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1000	-0-	-209	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1050	-0-	-23	B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1083	-0-	-33	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1074	-0-	-135	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1115	-0-	-16	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1121	-0-	-57	B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1044	-0-	-6	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	775	N	730	-0-	-45	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	696	N	675	-0-	-21	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	706	-0-	-38	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1395	-0-	-341	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1600	-0-	-12	B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1181	-0-	-121	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1087	-0-	-73	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1149	-0-	-29	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1084	-0-	-56	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1939	-0-	-231 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1873	-0-	-41 B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1923	-0-	-92 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1834	-0-	-56 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	667	N	644	-0-	-23 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	672	-0-	-10 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2604	-0-	-217 B	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2462	-0-	-90 B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2536	-0-	-130 B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2233	-0-	-287 B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1692	-0-	-137	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1651	-0-	-31	B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1714	-0-	-22	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1639	-0-	-11	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1594	-0-	-49	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1511	-0-	-49	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

11	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	585	-0-	-720	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	543	-0-	-759	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	780	N	473	-0-	-307	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	290	-0-	-20	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	1626	-0-	1626 B	-8409	1626	3			N	-0-					-0-
12	155	N	1565	-0-	1410 B	-6999	1565	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1688	-0-	-327 B	-6999	1688	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1524	-0-	-42 B	-6999	1524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6999																	
03	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1037	-0-	-583 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

11	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	996	-0-	-1174 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1766	-0-	-90 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

11	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	713	N	204	-0-	-509 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	783	N	324	-0-	-459 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

11	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1989	-0-	-274 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1703	-0-	-467 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1592	-0-	-380 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1932	-0-	-52 B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	493	N	385	-0-	-108	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	399	-0-	-128	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	522	N	500	-0-	-22	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	553	-0-	-5	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	761	-0-	-262	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	810	N	698	-0-	-112	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1139	-0-	-8	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	682	N	577	-0-	-105	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	621	-0-	-30	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

11	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1532	-0-	-142	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1321	-0-	-291	B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1269	-0-	-239	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1483	-0-	-36	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

11	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	682	N	191	-0-	-491	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	103	-0-	-651	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

11	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1653	N	639	-0-	-1014	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3100	N	3119	-0-	19	B	19	3119	3			N	-0-					-0-
04	2641	N	2622	-0-	-19	B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	930	N	879	-0-	-51	B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	841	N	822	-0-	-19	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	865	-0-	-34	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	250	-0-	-91	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	510	N	272	-0-	-238	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1969	-0-	-263	B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1865	-0-	-136	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1972	-0-	-74	B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1874	-0-	-46	B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	290	N	213	-0-	-77	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1771	-0-	-678	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	893	-0-	-1184	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1496	-0-	-157	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2504	N	2504	-0-	-0-	B	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2329	-0-	-337	B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2206	-0-	-201	B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	2354	-0-	-157	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2217	-0-	-33	B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	118	-0-	-936	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-					-0-
02	783	N	418	-0-	-365	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2274	-0-	-113	B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1984	-0-	-403	B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1949	-0-	-226	B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2267	N	2267	-0-	-0-	B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1215	-0-	-211	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1252	-0-	-82	B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1268	-0-	-127	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1306	-0-	-27	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1263	-0-	-100	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1261	-0-	-165	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1098	-0-	-162	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1361	-0-	-96	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1324	-0-	-39	B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1373	-0-	-53	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1278	-0-	-42	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1412	-0-	-634 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1767	-0-	-89 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

11	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
01	3131	N	1907	-0-	-1224 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2427	-0-	-183 B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2747	-0-	-12 B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

11	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

11	955	N	2866	-0-	1911 B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
01	3162	N	2152	-0-	-1010 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	2784	N	2538	-0-	-246 B	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	2593	-0-	-197 B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

11	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1089	-0-	-42 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1885	-0-	-254	B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1809	-0-	-192	B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1907	-0-	-108	B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	868	N	639	-0-	-229	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	837	N	697	-0-	-140	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	725	N	691	-0-	-34	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	699	-0-	-45	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	2916	-0-	-494	B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	3348	N	2287	-0-	-1061	B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2039	-0-	-223	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2914	N	2098	-0-	-816	B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2213	-0-	-7	B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1426	-0-	-186	B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1401	-0-	-49	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1440	-0-	-79	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5937	N	5937	-0-	-0- B	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
12	5758	N	5758	-0-	-0- B	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
01	6386	N	5351	-0-	-1035 B	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
02	5742	N	3728	-0-	-2014 B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5766	N	5703	-0-	-63 B	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
04	5534	N	5534	-0-	-0- B	-0-	5534	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1110	-0-	-130 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1077	-0-	-25 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1793	-0-	-129 B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1716	-0-	-24 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1709	-0-	-31 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	348	N	313	-0-	-35 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	717	-0-	-423 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	403	N	111	-0-	-292 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	237	-0-	-140 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	754	N	737	-0-	-17 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1036	-0-	-173 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1107	-0-	-53 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1044	-0-	-196 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	558	N	112	-0-	-446 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	651	N	36	-0-	-615 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	580	N	83	-0-	-497 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1233	-0-	-224 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1310	-0-	-111 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1195	-0-	-324 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	857	-0-	-166 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	777	-0-	-463 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	947	-0-	-242 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1167	-0-	-42 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1264	-0-	-162 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1145	-0-	-189 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1147	-0-	-155 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1141	-0-	-48 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1099	-0-	-11 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1266	-0-	-191 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1350	-0-	-158 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	961	N	219	-0-	-742	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					-0-
02	783	N	451	-0-	-332	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2421	-0-	-462	B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2182	-0-	-453	B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	1940	-0-	-467	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2262	-0-	-156	B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1599	-0-	-168	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1576	-0-	-19	B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1599	-0-	-75	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1466	-0-	-94	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	464	N	442	-0-	-22	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	444	-0-	-52	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	377	N	324	-0-	-53 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1336	-0-	-121 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1498	-0-	-21 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	638	N	615	-0-	-23 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	630	-0-	-83 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	690	N	584	-0-	-106 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	942	-0-	-174 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	986	N	925	-0-	-61 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	941	-0-	-82 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1828	-0-	-125 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1931	-0-	-53 B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	751	-0-	-272 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1853	-0-	-100 B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1567	-0-	-665 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	1384	-0-	-1654 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1305	-0-	-899 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1118	-0-	-232 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	944	-0-	-110 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	910	-0-	-105 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	761	-0-	-386 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2050	-0-	-27 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1644	-0-	-495 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1984	-0-	-62 B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	930	N	883	-0-	-47	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	870	N	822	-0-	-48	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	856	-0-	-43	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

11	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	2467	-0-	-509	B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2784	N	1866	-0-	-918	B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2883	N	2801	-0-	-82	B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

11	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	806	N	730	-0-	-76	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	930	N	614	-0-	-316	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

11	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	620	N	84	-0-	-536	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	24	-0-	-527	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1448	-0-	-195	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1254	-0-	-254	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1074	-0-	-538	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5459	N	5459	-0-	-0-	B	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
12	5642	N	5521	-0-	-121	B	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
01	5704	N	4717	-0-	-987	B	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
02	5278	N	4756	-0-	-522	B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5518	N	5137	-0-	-381	B	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
04	5235	N	5235	-0-	-0-	B	-0-	5235	3			N	-0-					-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	527	-0-	-1209	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1537	N	329	-0-	-1208	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	682	N	253	-0-	-429	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	325	-0-	-197	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	527	N	319	-0-	-208	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	389	-0-	-1130	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	19	-0-	-1872	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	127	-0-	-1178	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1158	-0-	-144	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1203	-0-	-68	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1231	-0-	-71 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1143	-0-	-46 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	620	N	470	-0-	-150 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	609	N	572	-0-	-37 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

11	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	804	-0-	-64 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	870	N	819	-0-	-51 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

11	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	899	N	862	-0-	-37 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1094	-0-	-425	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	386	-0-	-832	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	281	-0-	-1207	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	169	-0-	-881	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

11	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

11	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1187	-0-	-84	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1189	-0-	-29	B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1201	-0-	-70	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	775	N	646	-0-	-129	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	725	N	672	-0-	-53	B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	749	-0-	-26	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1373	-0-	-301	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1460	-0-	-135	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1553	-0-	-121	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	550	-0-	-938	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1363	N	599	-0-	-764	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1346	-0-	-49	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1391	-0-	-4	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2787	-0-	-213	B	210	2787	3			N	-0-					-0-
12	3410	#	2594	-0-	-816	B	-606	2594	3			N	-0-					-0-
01	3410	#	1615	-0-	-1795	B	-2401	1615	3			N	-0-					-0-
02	3190	#	2443	-0-	-747	B	-3148	2443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3148																		
03	3410	#	3056	-0-	-354	B	-3502	3056	3			N	-0-					-0-
04	3300	#	2888	-0-	-412	B	-3914	2888	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-	-35 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	986	N	941	-0-	-45 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	995	-0-	-121 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	939	-0-	-81 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	926	-0-	-97 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	992	N	717	-0-	-275 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	895	-0-	-128 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	883	-0-	-132 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	620	N	362	-0-	-258 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	551	N	472	-0-	-79 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

11	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	654	-0-	-369	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1063	-0-	-155	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	869	-0-	-340	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

11	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	961	-0-	-155	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	998	-0-	-17	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1032	-0-	-53	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

11	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	3410	#	2395	-0-	-1015	B	-1015	2395	3			N	-0-					-0-
01	3410	#	2315	-0-	-1095	B	-2110	2315	3			N	-0-					-0-
02	3190	#	2170	-0-	-1020	B	-3130	2170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3130																		
03	3410	#	2239	-0-	-1171	B	-4301	2239	3			N	-0-					-0-
04	3300	#	2160	-0-	-1140	B	-5441	2160	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

11	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1371	-0-	-210	B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1283	-0-	-254	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

11	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	837	N	757	-0-	-80	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	961	N	713	-0-	-248	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	609	N	544	-0-	-65 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	696	N	649	-0-	-47 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	670	-0-	-74 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	989	-0-	-96 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	964	-0-	-109 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	892	-0-	-317 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	667	N	637	-0-	-30 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	616	-0-	-97 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	496	N	123	-0-	-373 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2808	-0-	-106 B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
02	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
04	2748	N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

11	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	899	N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	609	N	604	-0-	-5 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

11	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	930	N	884	-0-	-46 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	841	N	806	-0-	-35 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	725	N	682	-0-	-43 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	961	N	868	-0-	-93 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	920	-0-	-41 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1216	-0-	-55 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1105	-0-	-125 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1025	-0-	-19 B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	986	N	981	-0-	-5 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-	-54 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	870	N	852	-0-	-18 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	930	N	793	-0-	-137 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1256	-0-	-480 B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1253	-0-	-284 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	975	-0-	-48 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	999	-0-	-24 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1751	-0-	-264 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1577	-0-	-105 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1520	-0-	-154 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1492	-0-	-188 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	682	N	600	-0-	-82 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	667	N	564	-0-	-103 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	609	N	536	-0-	-73 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	868	N	797	-0-	-71 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	841	N	730	-0-	-111 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	764	-0-	-104 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	899	N	828	-0-	-71 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	812	N	790	-0-	-22 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	954	-0-	-255	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	699	-0-	-316	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	557	-0-	-714	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	930	N	423	-0-	-507	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	430	-0-	-686	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	778	-0-	-121	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	757	-0-	-421	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	962	-0-	-53	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1556	-0-	-304	B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1632	-0-	-166	B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	496	N	205	-0-	-291	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	259	-0-	-147	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	837	N	711	-0-	-126	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	725	N	679	-0-	-46	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	685	-0-	-59	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	618	-0-	-72	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1460	-0-	-183	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1465	-0-	-14	B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1521	-0-	-60	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	992	N	966	-0-	-26	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	862	-0-	-269	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	881	-0-	-328	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	496	N	199	-0-	-297	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	106	-0-	-300	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	932	-0-	-184 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	913	-0-	-102 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1758	-0-	-226 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1649	-0-	-149 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1658	-0-	-233 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3771	N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3776	-0-	-6 B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3906	N	3266	-0-	-640 B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
02	3654	N	3362	-0-	-292 B	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3629	-0-	-153 B	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
04	3511	N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1494	-0-	-211 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1433	-0-	-162 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1406	-0-	-268 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	1097	-0-	-1631 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2045	-0-	-478 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2215	-0-	-203 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	868	N	731	-0-	-137 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	837	N	238	-0-	-599 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	725	N	403	-0-	-322 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3845	N	3845	-0-	-0-	B	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
12	3962	N	3962	-0-	-0-	B	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
01	3875	N	2412	-0-	-1463	B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	3712	N	3064	-0-	-648	B	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3968	N	3364	-0-	-604	B	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3750	-0-	-0-	B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	837	N	789	-0-	-48	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	783	N	734	-0-	-49	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	729	-0-	-77	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	750	N	660	-0-	-90	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	377	N	338	-0-	-39	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1372	-0-	-426	B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1136	-0-	-848	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1201	-0-	-8	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1183	-0-	-26	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	906	-0-	-225	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1187	-0-	-22	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3475	N	3475	-0-	-0-	B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
12	3550	N	3550	-0-	-0-	B	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
01	3627	N	3412	-0-	-215	B	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
02	3364	N	3266	-0-	-98	B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3565	N	3414	-0-	-151	B	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	3276	-0-	-24	B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2054	-0-	-121 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2098	-0-	-10 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2095	-0-	-44 B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2003	-0-	-37 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1931	-0-	-208 B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1726	-0-	-304 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2047	-0-	-123 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1733	-0-	-313 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1575	-0-	-223 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1652	-0-	-177 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1573	-0-	-107 B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	880	-0-	-81 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3251	N	3269	-0-	18 B	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
12	3254	N	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	3534	N	2966	-0-	-568 B	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	3161	N	2169	-0-	-992 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3249	-0-	-6 B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3132	N	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1740	-0-	-29	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1798	-0-	-124	B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1700	-0-	-40	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

11	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1606	-0-	-68	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1549	-0-	-94	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1428	-0-	-80	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1535	-0-	-77	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1490	-0-	-10	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

11	3750	N	3750	-0-	-0-	B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	3510	N	3510	-0-	-0-	B	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
01	3813	N	2843	-0-	-970	B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	3625	N	3193	-0-	-432	B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3503	N	3276	-0-	-227	B	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
04	3355	N	3355	-0-	-0-	B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

11	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	319	N	314	-0-	-5	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

11	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1602	-0-	-351	B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1396	-0-	-373	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1333	-0-	-465	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1306	-0-	-254	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	713	N	710	-0-	-3	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	655	-0-	-275	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	690	N	358	-0-	-332	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

11	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2112	-0-	-244	B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	1847	-0-	-473	B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	1935	-0-	-421	B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1992	-0-	-48	B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

11	3000	N	2317	-0-	-683	B	2163	2317	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2395	-0-	-705	B	1458	2395	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2088	-0-	-1012	B	446	2088	3			N	-0-					-0-
02	2390	N	1944	-0-	-446	B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	2297	-0-	-90	B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

11	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3158	-0-	158	B	158	3158	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

11	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	203	N	182	-0-	-21	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

11	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	992	N	855	-0-	-137	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	957	N	886	-0-	-71	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	901	-0-	-184	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1213	-0-	-182 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1188	-0-	-59 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1266	-0-	-67 B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	923	-0-	-131 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	928	N	905	-0-	-23 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1785	-0-	-292 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1822	-0-	-34 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1856	-0-	-97 B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	930	N	152	-0-	-778 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	436	-0-	-289 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1277	-0-	-583 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1690	-0-	-170 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1103	-0-	1103 B	3694	1103	3			N	-0-					-0-
12	0	N	1043	-0-	1043 B	4737	1043	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	963	-0-	-2137 B	2600	963	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	872	-0-	-2028 B	572	872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 572																	
03	1454	N	882	-0-	-572 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	899	N	795	-0-	-104 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

11	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1170	-0-	-77 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1099	-0-	-101 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

11	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2439	-0-	-72 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	3007	N	2106	-0-	-901 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2098	-0-	-164 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2038	-0-	-411 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2038	-0-	-2 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	638	N	623	-0-	-15 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	660	-0-	-22 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

11	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2230	-0-	-219 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2123	-0-	-264 B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	775	N	199	-0-	-576 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	986	N	548	-0-	-438 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	783	-0-	-612 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1827	-0-	-312 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1809	-0-	-105 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1934	-0-	-50 B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1048	-0-	-161 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1004	-0-	-69 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1010	-0-	-168 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	959	-0-	-114 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1007	-0-	-109 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	#	2905	-0-	-125 B	-3530	2905	3			N	-0-					-0-
12	3131	#	2980	-0-	-151 B	-3681	2980	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2784	-0-	25 B	-3656	2784	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2644	-0-	-169 B	-3656	2644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2922 CANCELLED UNDERAGE -> -734																	
03	2976	N	2652	-0-	-324 B	-2922	2652	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2515	-0-	-185 B	-2922	2515	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2061	-0-	-47	B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1834	-0-	-80	B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1912	-0-	-134	B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1843	-0-	-137	B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2680	N	2680	-0-	-0-	B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2434	-0-	-356	B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2535	-0-	-46	B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2759	N	2559	-0-	-200	B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1225	-0-	-15	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	2855	N	2855	-0-	-0-	B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	2296	-0-	-91	B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5680	N	5680	-0-	-0-	B	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
12	5657	N	5657	-0-	-0-	B	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
01	6014	N	5326	-0-	-688	B	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
02	5481	N	5033	-0-	-448	B	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5642	N	5223	-0-	-419	B	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
04	5160	N	5054	-0-	-106	B	-0-	5054	3			N	-0-					-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	434	N	107	-0-	-327	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	18	-0-	-417	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1366	-0-	-339	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1482	-0-	-26	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1530	-0-	-51	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1339	-0-	-645	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1522	-0-	-218	B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1521	-0-	-122	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1753	-0-	-603	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2356	N	2276	-0-	-80	B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1654	-0-	-144	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1572	-0-	-23	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1553	-0-	-90	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1412	-0-	-178	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	464	N	417	-0-	-47	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	424	-0-	-72	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	862	-0-	-240	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	568	-0-	-610	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	659	-0-	-601	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2692	N	2692	-0-	-0-	B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	B	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
02	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2621	N	2621	-0-	-0-	B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2642	-0-	-88	B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	551	N	514	-0-	-37 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	480	-0-	-78 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1744	-0-	-519 B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2134	-0-	-36 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2075	-0-	-219 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1807	-0-	-332 B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1649	-0-	-381 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1515	-0-	-562 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1104	-0-	-636 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3320	N	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
12	3348	N	3320	-0-	-28 B	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
01	3503	N	3094	-0-	-409 B	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	3219	N	3066	-0-	-153 B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	3263	-0-	-54 B	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
04	3133	N	3133	-0-	-0- B	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2747	-0-	-291 B	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2121	-0-	-824 B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2621	-0-	-138 B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*04	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	651	N	188	-0-	-463 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	527	-0-	-169 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	970	-0-	-146	B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	704	-0-	-398	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	906	-0-	-210	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1565	-0-	-78	B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1469	-0-	-143	B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1494	-0-	-130	B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1550	N	1322	-0-	-228	B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1640	-0-	-282	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1636	-0-	-133	B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1534	-0-	-388	B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2759	N	2759	-0-	-0-	B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	3013	-0-	-25	B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2824	-0-	-214	B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	2777	N	2777	-0-	-0-	B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	2952	-0-	-55	B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4235	N	4235	-0-	-0-	B	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
12	4526	N	4322	-0-	-204	B	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
01	4464	N	3604	-0-	-860	B	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
02	4089	N	3586	-0-	-503	B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4309	N	3684	-0-	-625	B	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
04	3983	N	3983	-0-	-0-	B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1532	-0-	-328	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1548	-0-	-163	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1486	-0-	-374	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3956	N	3956	-0-	-0-	B	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
12	4076	N	4076	-0-	-0-	B	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
01	4123	N	3485	-0-	-638	B	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	3828	N	3260	-0-	-568	B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4061	N	3789	-0-	-272	B	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
04	3874	N	3874	-0-	-0-	B	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3902	N	3902	-0-	-0-	B	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
12	3944	N	3944	-0-	-0-	B	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
01	4061	N	3797	-0-	-264	B	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
02	3861	N	3861	-0-	-0-	B	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3987	N	3987	-0-	-0-	B	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
04	4054	N	4054	-0-	-0-	B	-0-	4054	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5601	N	5601	-0-	-0-	B	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	5720	N	5720	-0-	-0-	B	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
01	6045	N	4675	-0-	-1370	B	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
02	5423	N	4879	-0-	-544	B	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5735	N	5477	-0-	-258	B	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
04	5311	N	5311	-0-	-0-	B	-0-	5311	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2540	N	2540	-0-	-0-	B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2263	-0-	-155	B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2446	-0-	-158	B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2234	-0-	-231	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2263	N	1745	-0-	-518	B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1530	-0-	-840	B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2391	-0-	-151	B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2007	-0-	-442	B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	1868	-0-	-452	B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2387	N	2208	-0-	-179	B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1733	-0-	-96	B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1473	-0-	-325	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1356	-0-	-326	B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1616	-0-	-120	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1241	-0-	-154	B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1049	-0-	-284	B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	998	-0-	-249	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1167	-0-	-73	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	423	-0-	-1003	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1044	N	744	-0-	-300	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1044	-0-	-348	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1711	-0-	-738	B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1403	-0-	-705	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1351	-0-	-168	B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1361	-0-	-2	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1732	-0-	-4	B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1470	-0-	-204	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1388	-0-	-236	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1608	-0-	-128	B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2861	N	2861	-0-	-0-	B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
12	3533	N	3533	-0-	-0-	B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
01	3420	N	3420	-0-	-0-	B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3544	N	3544	-0-	-0-	B	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3781	N	3781	-0-	-0-	B	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3589	N	3589	-0-	-0-	B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1714	-0-	-177	B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1659	-0-	-77	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1621	-0-	-32	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1690	-0-	-15	B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3589	N	3589	-0-	-0-	B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	3999	N	3328	-0-	-671	B	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
01	3937	N	2854	-0-	-1083	B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	3480	N	3353	-0-	-127	B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3867	N	3867	-0-	-0-	B	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
04	3634	N	3634	-0-	-0-	B	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	923	-0-	-162	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	975	-0-	-156	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1133	-0-	-76	B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1815	-0-	-169	B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1558	-0-	-364	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1496	-0-	-273	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1740	-0-	-89	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4359	N	4359	-0-	-0-	B	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
12	4402	N	4402	-0-	-0-	B	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
01	4495	N	3823	-0-	-672	B	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
02	4205	N	3747	-0-	-458	B	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4402	N	4091	-0-	-311	B	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
04	4151	N	4151	-0-	-0-	B	-0-	4151	3			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1653	-0-	-238	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1501	-0-	-390	B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1330	-0-	-236	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	1294	-0-	-349	B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1467	-0-	-207	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1370	-0-	-399	B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1646	-0-	-214	B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3471	N	3471	-0-	-0-	B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	3432	N	3432	-0-	-0-	B	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
01	3751	N	1634	-0-	-2117	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	3671	N	3671	-0-	-0-	B	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3654	N	3654	-0-	-0-	B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
*04	3488	N	3488	-0-	-0-	B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1795	-0-	-251 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1248	-0-	-798 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1418	-0-	-438 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1315	-0-	-483 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3273	N	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	3281	-0-	-36 B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
01	3379	N	2678	-0-	-701 B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	3161	N	2783	-0-	-378 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	3023	-0-	-263 B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
04	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	N	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3824	-0-	-113 B	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
01	4092	N	2297	-0-	-1795 B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
02	3683	N	3063	-0-	-620 B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3813	N	3725	-0-	-88 B	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	3979	N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2665	N	2486	-0-	-179 B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	3286	#	1651	-0-	-1635 B	-1635	1651	3			N	-0-					-0-
02	3074	#	1959	-0-	-1115 B	-2750	1959	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2750																	
03	3286	#	1841	-0-	-1445 B	-4195	1841	3			N	-0-					-0-
04	3180	#	1969	-0-	-1211 B	-5406	1969	3			N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3375	N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	3496	N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
01	3596	N	2702	-0-	-894 B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
02	3410	N	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	3398	-0-	-105 B	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
04	3291	N	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	789	-0-	-482 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	976	-0-	-532 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3039	N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
12	2986	N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
01	3255	N	2845	-0-	-410 B	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	2929	N	2690	-0-	-239 B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2695	-0-	-281 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2581	-0-	-179 B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1107	-0-	-1063 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1684	-0-	-455 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1290	-0-	-537 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1387	-0-	-411 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1391	-0-	-229 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	#	1208	-0-	-6892 B	-12527	1208	3			N	-0-					-0-
12	8370	#	1218	-0-	-7152 B	-19679	1218	3			N	-0-					-0-
01	8370	#	861	-0-	-7509 B	-27188	861	3			N	-0-					-0-
02	7830	#	1255	-0-	-6575 B	-33763	1255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -33763																	
03	8370	#	1190	-0-	-7180 B	-40943	1190	3			N	-0-					-0-
04	840	N	1099	-0-	259 B	-40684	1099	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A.D. WELL #: 3446 RRCID -> 292173 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2915 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3846	N	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
12	4257	N	4257	-0-	-0- B	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
01	4278	N	3359	-0-	-919 B	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
02	3712	N	3642	-0-	-70 B	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247	N	3914	-0-	-333 B	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	3755	N	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2501 RRCID -> 292615 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3066 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1280	-0-	-394 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1050	-0-	-371 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A' WELL #: 4448 RRCID -> 293908 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2984 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	2143	-0-	2143 B	-1599	2143	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2358	-0-	95 B	-1504	2358	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1855	-0-	-470 B	-1504	1855	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2022	-0-	-37 B	-1504	2022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1504										
03	2356	N	2187	-0-	-169 B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*04	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 4504 RRCID -> 294079 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2944 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	N	3717	-0-	909 B	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	3937	N	3862	-0-	-75 B	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
01	3937	N	3173	-0-	-764 B	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	3596	N	3255	-0-	-341 B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	3875	N	2719	-0-	-1156 B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*04	3542	N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 2003 RRCID -> 294231 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2998 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	4625	-0-	4625 B	-763	4625	3			N	-0-					-0-
12	4991	N	4665	-0-	-326 B	-763	4665	3			N	-0-					-0-
01	4929	N	3711	-0-	-1218 B	-763	3711	3			N	-0-					-0-
02	4466	N	3575	-0-	-891 B	-763	3575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-763										
03	4650	N	3136	-0-	-1514 B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
04	3821	N	3821	-0-	-0- B	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

FOERSTERLING WELL #: 2903 RRCID -> 294291 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 2942 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	995	N	3507	-0-	2512 B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	4433	N	3166	-0-	-1267 B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
01	4154	N	4009	-0-	-145 B	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
02	4268	N	4268	-0-	-0- B	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	3660	N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	4058	N	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2505 RRCID -> 294302 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 3059 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	1440	-0-	1440 B	-7044	1440	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1426	-0-	-124 B	-7044	1426	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1210	-0-	-309 B	-7044	1210	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1108	-0-	-284 B	-7044	1108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-7044										
03	1426	N	1176	-0-	-250 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 294499 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3015 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	3658	-0-	3658 B	-9851	3658	3			N	-0-					-0-
12	3875	N	3787	-0-	-88 B	-9851	3787	3			N	-0-					-0-
01	3906	N	3192	-0-	-714 B	-9851	3192	3			N	-0-					-0-
02	3538	N	3201	-0-	-337 B	-9851	3201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3294		CANCELLED UNDERAGE ->	-6557										
03	3782	N	2948	-0-	-834 B	-3294	2948	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	3558	-0-	468 B	-2826	3558	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1679	-0-	-61	B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1701	-0-	-35	B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1620	-0-	-4	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1702	-0-	-344	B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1743	-0-	-57	B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2632	-0-	-278 B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2497	-0-	-510 B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	541	-0-	-1660 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2926	-0-	26 B	26	2926	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26																	
03	2879	N	2853	-0-	-26 B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

11	480	N	380	-0-	-100 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	465	N	252	-0-	-213 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	527	N	318	-0-	-209 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

11	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	781	-0-	-56 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4348	N	4348	-0-	-0- B	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
12	5146	N	5097	-0-	-49 B	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
01	4867	N	4424	-0-	-443 B	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	6247	N	6247	-0-	-0- B	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5084	N	4686	-0-	-398 B	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
*04	4334	N	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3553	N	3553	-0-	-0- B	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	4836	N	3695	-0-	-1141 B	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01	4180	N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	3422	N	2028	-0-	-1394 B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	2954	-0-	-735 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	4050	N	3338	-0-	-712 B	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	54	-0-	-216 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*07	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*08	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		19	-0-	19 B	19	19	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		295	-0-	295 B	314	295	2			N	-0-					-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	728	-0-	-82 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	775	N	330	-0-	-445 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	461	-0-	-235 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1026	-0-	-114 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	467	-0-	-556 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	986	N	696	-0-	-290 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	88	-0-	-362 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	523	-0-	-77 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	558	N	150	-0-	-408 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	274	-0-	-219 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	611	-0-	-49 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	713	N	128	-0-	-585 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	580	N	71	-0-	-509 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	510	-0-	-90 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	558	N	339	-0-	-219 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	236	-0-	-257 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	394	-0-	-176 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	465	N	171	-0-	-294 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	558	N	109	-0-	-449 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	377	N	296	-0-	-81 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1189	-0-	-51	B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	963	-0-	-197	B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	318	-0-	-42	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	319	N	262	-0-	-57	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1123	-0-	-8	B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1098	-0-	-80	B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1080	-0-	-300	B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2298	-0-	-12	B	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2178	-0-	-209	B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2199	-0-	-34	B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2257	-0-	-113	B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1013	-0-	-97	B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	415	-0-	-608	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	986	N	514	-0-	-472	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	979	-0-	-44	B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			N	-0-					-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1771	-0-	-151	B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1774	-0-	-24	B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1802	-0-	-118	B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	512	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	558	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	236	-0-	-1004 B	-0-	102	1	134	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1618	-0-	-151 B	-0-	324	1	1294	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	558	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	516	1	1333	2	N	-0-					-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1684	-0-	-416 B	-0-	497	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1944	-0-	-381 B	-0-	558	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1016	-0-	-1092 B	-0-	274	1	742	2	N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	458	1	1397	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1854	-0-	-99 B	-0-	558	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	540	1	1488	2	N	-0-					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1062	-0-	-457 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1276	-0-	-88 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3233	N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	3348	N	3264	-0-	-84 B	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
01	3286	N	2729	-0-	-557 B	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	3132	N	2954	-0-	-178 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3118	-0-	-137 B	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
04	3012	N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	297	1	732	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	964	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	897	1	1803	2	N	-0-					-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	527	N	421	-0-	-106 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	496	N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	435	N	378	-0-	-57 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	266	-0-	-168 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	420	N	258	-0-	-162 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	460	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	4691	N	4691	-0-	-0- B	-0-	793	1	3898	2	N	-0-					-0-
01	5146	N	4406	-0-	-740 B	-0-	761	1	3645	2	N	-0-					-0-
02	4654	N	4654	-0-	-0- B	-0-	812	1	3842	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4823	N	4823	-0-	-0- B	-0-	868	1	3955	2	N	-0-					-0-
04	4260	N	2405	-0-	-1855 B	-0-	399	1	2006	2	N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	B	2623				N	-0-					-0-
12	2623	N	-0-	-0-	-2623	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	3038 N	2798	-0-	-240 B	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	2852 N	2657	-0-	-195 B	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	3267 N	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3810 N	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	3627 N	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	288	1	1017	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1215	-0-	-211 B	-0-	291	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	692	-0-	-858 B	-0-	127	1	565	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	1255	-0-	-21 B	-0-	265	1	990	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	313	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	336	1	1069	2	N	-0-					-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	481	-0-	-1019 B	-0-	125	1	356	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1185	-0-	-489 B	-0-	151	1	1034	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	616	-0-	-810 B	-0-	88	1	528	2	N	-0-					-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	208	1	1193	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	365	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	390	1	1191	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	359	-0-	-211 B	-0-	359	1			N	-0-					-0-
12	868	N	663	-0-	-205 B	-0-	663	1			N	-0-					-0-
01	868	N	485	-0-	-383 B	-0-	485	1			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	504	-0-	-147 B	-0-	504	1			N	-0-					-0-
04	480	N	182	-0-	-298 B	-0-	182	1			N	-0-					-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1837	-0-	-143 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1901	-0-	-269 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1872	-0-	-81 B	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1634	-0-	-135 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2734	N	2734	-0-	-0-	B	-0-	575	1	2159	2	N	-0-			-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	B	-0-	467	1	1725	2	N	-0-			-0-
01	3317	N	847	-0-	-2470	B	-0-	256	1	591	2	N	-0-			-0-
02	2639	N	2176	-0-	-463	B	-0-	554	1	1622	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	757	1	1925	2	N	-0-			-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	641	1	1462	2	N	-0-			-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
01	1333	N	1165	-0-	-168	B	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	2			N	-0-			-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1290	N	1166	-0-	-124	B	-0-	494	1	672	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1207	-0-	-591	B	-0-	594	1	613	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1079	-0-	-130	B	-0-	497	1	582	2	N	-0-			-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	648	1	785	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	854	1	1016	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	502	-0-	-548	B	-0-	278	1	224	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2954	N	2954	-0-	-0-	B	-0-	840	1	2114	2	N	-0-			-0-
12	3255	N	2999	-0-	-256	B	-0-	868	1	2131	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2626	-0-	-474	B	-0-	768	1	1858	2	N	-0-			-0-
02	2842	N	1914	-0-	-928	B	-0-	575	1	1339	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3007	N	2705	-0-	-302	B	-0-	742	1	1963	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2439	-0-	-111	B	-0-	722	1	1717	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	960	N	701	-0-	-259	B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
12	868	N	219	-0-	-649	B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-			-0-
02	667	N	417	-0-	-250	B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	339	-0-	-111	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	403	N	104	-0-	-299	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	527	N	146	-0-	-381	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	319	N	140	-0-	-179	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2666	N	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	B	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2581	N	1571	-0-	-1010	B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2141	-0-	-556	B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2029	-0-	-881	B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	757	-0-	-1754	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	-0-	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1972	N	1337	-0-	-635	B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3153	N	3153	-0-	-0-	B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	620	N	160	-0-	-460	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-
02	580	N	237	-0-	-343	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	252	-0-	-18	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	N	97	-0-	-182	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	141	-0-	-91	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1459	-0-	-29	B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1052	N	1052	-0-		-0-	B	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
12	1271	N	1032	-0-		-239	B	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
01	1147	N	410	-0-		-737	B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
02	1015	N	410	-0-		-605	B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1058	N	1058	-0-		-0-	B	-0-	1058	2			N	-0-				-0-
04	1025	N	1025	-0-		-0-	B	-0-	1025	2			N	-0-				-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-		-0-	B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
12	27	N	27	-0-		-0-	B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	58	N	38	-0-		-20	B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	23	-0-		-8	B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
04	59	N	59	-0-		-0-	B	-0-	59	2			N	-0-				-0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	N	2242	-0-		-848	B	-0-	259	1	1983	2	N	-0-				-0-
12	2573	N	480	-0-		-2093	B	-0-	48	1	432	2	N	-0-				-0-
01	2387	N	-0-	-0-		-2387	B	-0-					N	-0-				-0-
02	2175	N	1040	-0-		-1135	B	-0-	99	1	941	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1862	N	1862	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1727	2	N	-0-				-0-
04	3470	N	3470	-0-		-0-	B	-0-	364	1	3106	2	N	-0-				-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	745	-0-		-5	B	-0-	745	2			N	-0-				-0-
12	775	N	221	-0-		-554	B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
01	775	N	-0-	-0-		-775	B	-0-					N	-0-				-0-
02	725	N	545	-0-		-180	B	-0-	545	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1156	N	1156	-0-		-0-	B	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
04	984	N	984	-0-		-0-	B	-0-	984	2			N	-0-				-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	471	-0-		-9	B	-0-	471	2			N	-0-				-0-
12	496	N	124	-0-		-372	B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
01	496	N	-0-	-0-		-496	B	-0-					N	-0-				-0-
02	464	N	302	-0-		-162	B	-0-	302	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	718	N	718	-0-		-0-	B	-0-	718	2			N	-0-				-0-
04	576	N	576	-0-		-0-	B	-0-	576	2			N	-0-				-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1701	-0-		-39	B	-0-	1701	2			N	-0-				-0-
12	1767	N	443	-0-		-1324	B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
01	1829	N	-0-	-0-		-1829	B	-0-					N	-0-				-0-
02	1653	N	660	-0-		-993	B	-0-	660	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1967	N	1967	-0-		-0-	B	-0-	1967	2			N	-0-				-0-
04	1793	N	1793	-0-		-0-	B	-0-	1793	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	608	-0-	-22	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	651	N	157	-0-	-494	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
02	580	N	82	-0-	-498	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1469	-0-	-31	B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	401	-0-	-1149	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	N	823	-0-	-598	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	566	-0-	-34	B	-0-	566	2			N	-0-					130
12	620	N	172	-0-	-448	B	-0-	172	2			N	-0-					130
01	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					130
02	551	N	317	-0-	-234	B	-0-	317	2			N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-					130
04	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					130

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	969	-0-	-51	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1024	-0-	-61	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1031	-0-	-23	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	510	-0-	-150	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	651	N	174	-0-	-477	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	233	-0-	-260	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	N	4207	-0-	-113 B	-9635	4207	2			N	-0-					-0-
12	4557	N	4273	-0-	-284 B	-9635	4273	2			N	-0-					-0-
01	4464	N	4159	-0-	-305 B	-9635	4159	2			N	-0-					-0-
02	4060	N	3846	-0-	-214 B	-9635	3846	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3158 CANCELLED UNDERAGE -> -6477																	
03	4278	N	3907	-0-	-371 B	-3158	3907	2			N	-0-					-0-
04	4020	N	3860	-0-	-160 B	-3158	3860	2			N	-0-					-0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	720	N	539	-0-	-181 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	744	N	380	-0-	-364 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	217	N	64	-0-	-153 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	137	-0-	-37 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	840	N	705	-0-	-135 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	806	N	265	-0-	-541 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	334	-0-	-362 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2250	N	2220	-0-	-30 B	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	601	-0-	-1569 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2146	N	1582	-0-	-564 B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3055	N	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3300	N	3071	-0-	-229 B	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3348	N	893	-0-	-2455 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	3503	N	-0-	-0-	-3503 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2958	N	2135	-0-	-823 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4363	N	4363	-0-	-0- B	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
04	3714	N	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	584	-0-	-166 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	713	N	196	-0-	-517 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	837	N	72	-0-	-765 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	551	N	290	-0-	-261 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	232	-0-	-98 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	341	N	109	-0-	-232 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	341	N	3	-0-	-338 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	232	N	135	-0-	-97 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	386	-0-	-1624 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	856	-0-	-794 B	-2328	856	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	184	-0-	-2513 B	-2328	184	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-2328					N	-0-					-0-
02	841	N	768	-0-	-73 B	-2328	768	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2328																	
03	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	639	-0-	-111 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	744	N	238	-0-	-506 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	87	-0-	-522 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	911	-0-	-174 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	841	N	486	-0-	-355 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6588					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6588					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6588					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6588					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-6588											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	N	2552	-0-	-1678	B	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	443	-0-	-2502	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	4061	N	2250	-0-	-1811	B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	1986	-0-	-479	B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	5177	N	5177	-0-	-0-	B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
04	4452	N	4452	-0-	-0-	B	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	789	-0-	-171	B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	868	N	704	-0-	-164	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	992	N	621	-0-	-371	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	754	N	455	-0-	-299	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1289	-0-	-91	B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1296	-0-	-99	B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1067	-0-	-359	B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1175	-0-	-72	B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1198	-0-	-512	B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	738	-0-	-750	B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	345	-0-	-1391	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	590	-0-	-570	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1340	-0-	-23 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1333	-0-	-137 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	74	-0-	-303 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	N	13	-0-	-173 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	47	-0-	-98 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1500	N	1038	-0-	-462 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	243	-0-	-1183 B	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1015	N	521	-0-	-494 B	-0-	53	1	468	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	78	1	886	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	127	1	735	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	130	-0-	-1141 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3191	-0-	191 B	191	3191	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	750	N	720	-0-	-30 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	744	N	204	-0-	-540 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	326	-0-	-370 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	317	-0-	-923 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1189	N	902	-0-	-287 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	417	S	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	372	S	105	-0-	-267 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	403	S	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	S	205	-0-	-201 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	413	S	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	376	S	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	648	-0-	-72	B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
12	713	N	196	-0-	-517	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-				N	-0-			-0-
02	638	N	331	-0-	-307	B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2		N	-0-			-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	570	N	472	-0-	-98	B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
12	713	N	451	-0-	-262	B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
01	713	N	560	-0-	-153	B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
02	464	N	304	-0-	-160	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	440	-0-	-25	B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	277	-0-	-901	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-				N	-0-			-0-
02	1044	N	555	-0-	-489	B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	217	N	73	-0-	-144	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-			-0-
02	203	N	91	-0-	-112	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510	N	463	-0-	-47	B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
12	434	N	153	-0-	-281	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-				N	-0-			-0-
02	435	N	299	-0-	-136	B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2		N	-0-			-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2		N	-0-			-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1440	N	500	-0-	-940	B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	166	-0-	-1260	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01	1519	N	24	-0-	-1495	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	493	N	4	-0-	-489	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	385	-0-	-125 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	496	N	157	-0-	-339 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	234	-0-	-143 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	806	N	745	-0-	-61 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	733	-0-	-42 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	720	N	286	-0-	-434 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	673	-0-	-137 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	744	N	523	-0-	-221 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	837	N	550	-0-	-287 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	638	N	324	-0-	-314 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	390	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1586	-0-	-212 B	-0-	400	1	1186	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1484	-0-	-190 B	-0-	350	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	377	1	1198	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	403	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	390	1	1214	2	N	-0-					-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	516	-0-	-114 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	589	N	147	-0-	-442 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	229	-0-	-264 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	79	-0-	-131 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	42	-0-	-45 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
12	992	N	444	-0-	-548 B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
01	961	N	278	-0-	-683 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
02	870	N	674	-0-	-196 B	-0-	674	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-			-0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	403	-0-	-377 B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
02	377	N	233	-0-	-144 B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690	N	98	-0-	-592 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	868	1	1651	2	N	-0-			-0-
01	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	348	1	642	2	N	-0-			-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	812	1	1094	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2511	N	1883	-0-	-628 B	-0-	868	1	1015	2	N	-0-			-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	784	1	864	2	N	-0-			-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	S	745	-0-	-5 B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
12	775	S	189	-0-	-586 B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01	775	S	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
02	725	S	438	-0-	-287 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	953	S	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-			-0-
04	861	S	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-			-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1436	-0-	-64 B	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
12	1488	N	1465	-0-	-23 B	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
01	1488	N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
02	1392	N	1309	-0-	-83 B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1304	-0-	-153 B	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1335	-0-	-15 B	-0-	1335	2			N	-0-			-0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	470	-0-	-250 B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
12	589	N	207	-0-	-382 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01	713	N	76	-0-	-637 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02	464	N	204	-0-	-260 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	434	N	140	-0-	-294 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	202	-0-	-175 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1981	-0-	-29 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1346	-0-	-793 B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2062	-0-	-278 B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	N	3097	-0-	-563 B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3534	N	1563	-0-	-1971 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	3880	N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3522	N	3522	-0-	-0- B	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3602	N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3750	N	3748	-0-	-2 B	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	#	2289	-0-	-741 B	-2344	2289	2			N	-0-					-0-
12	3131	#	675	-0-	-2456 B	-4800	675	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-4800					N	-0-					-0-
02	2204	N	651	-0-	-1553 B	-4800	651	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4125 CANCELLED UNDERAGE -> -675																	
03	682	N	2324	-0-	1642 B	-2483	2324	2			N	-0-					-0-
04	0	N	2029	-0-	2029 B	-454	2029	2			N	-0-					-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1303	-0-	-77 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	354	-0-	-1041 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	N	721	-0-	-526 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	969	-0-	-801 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	81	-0-	-1004 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	184	-0-	-1428 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	928	N	868	-0-	-60 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	899	N	206	-0-	-693 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	868	N	141	-0-	-727 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	783	N	139	-0-	-644 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	891	-0-	-159 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	267	-0-	-756 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	766	-0-	-254 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	961	N	289	-0-	-672 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	19	-0-	-1066 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	754	N	558	-0-	-196 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	527	N	159	-0-	-368 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	783	N	402	-0-	-381 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1326	-0-	-24 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1428	-0-	-29 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	980	-0-	-296 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1272	-0-	-154 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1251	-0-	-189 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	390	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	403	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	358	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1769	-0-	-348 B	-0-	377	1	1392	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1730	-0-	-192 B	-0-	377	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	48	-0-	-1752 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	276	-0-	-114 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	372	N	126	-0-	-246 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	45	-0-	-216 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	228	1	575	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	107	-0-	-978 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	74	-0-	-1104 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	783	N	57	-0-	-726 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	516	-0-	-174 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	682	N	242	-0-	-440 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	176	-0-	-317 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	614	-0-	-1091 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1653	N	-0-	-0-	-1653 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	961	N	841	-0-	-120 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	870	N	795	-0-	-75 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	802	-0-	-97 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	920	-0-	-100 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	405	-0-	-1486 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	685	-0-	-214 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1417	-0-	-1013 B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	822	-0-	-697 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	245	-0-	-2266 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1278	-0-	-85 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1618	-0-	-212 B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	144	-0-	-1623 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1711	N	746	-0-	-965 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	251	-0-	-529	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	806	N	88	-0-	-718	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	483	-0-	-57	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	527	N	453	-0-	-74	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	558	N	440	-0-	-118	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	464	N	255	-0-	-209	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	518	-0-	-142	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	651	N	222	-0-	-429	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	227	-0-	-266	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	410	-0-	-130	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	527	N	158	-0-	-369	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	184	-0-	-222	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1329	-0-	-711	B	-0-	215	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	421	-0-	-1780	B	-0-	56	1	365	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	968	-0-	-232 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1104	-0-	-198 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1371	-0-	-249 B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1556	-0-	-180 B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1080	-0-	-254 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1252	-0-	-298 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1353	-0-	-387 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2018	-0-	-128 B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	1987	-0-	-338 B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	847	-0-	-53 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	868	N	254	-0-	-614 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	930	N	161	-0-	-769 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	812	N	443	-0-	-369 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1301	-0-	-319 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	638	-0-	-1284 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	230	-0-	-1754 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	913	-0-	-334 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1164	-0-	-666 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	331	-0-	-1126 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1131	N	837	-0-	-294 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1120	-0-	-770 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	94	-0-	-1177 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1073	N	692	-0-	-381 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	N	2548	-0-	-1532 B	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	3348	N	1298	-0-	-2050 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	3968	N	179	-0-	-3789 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	1220	-0-	-1245 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4987	N	4987	-0-	-0- B	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	3628	N	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	N	3231	-0-	-1149 B	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3782	N	576	-0-	-3206 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	4898	N	164	-0-	-4734 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	3132	N	1159	-0-	-1973 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5508	N	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	4960	N	4960	-0-	-0- B	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	N	2359	-0-	-1661 B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	204	-0-	-2462 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	3751	N	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2291	N	1124	-0-	-1167 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4561	N	4561	-0-	-0- B	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	3865	N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	N	3631	-0-	-2009 B	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	5456	N	1600	-0-	-3856 B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	5239	N	-0-	-0-	-5239 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3509	N	455	-0-	-3054 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4865	N	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-		-0-	B	-0-	877	2			N	-0-				-0-
12	527	N	191	-0-		-336	B	-0-	191	2			N	-0-				-0-
01	1178	N	-0-	-0-		-1178	B	-0-					N	-0-				-0-
02	841	N	122	-0-		-719	B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	40	-0-		-146	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
04	125	N	125	-0-		-0-	B	-0-	125	2			N	-0-				-0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	541	-0-		-29	B	-0-	541	2			N	-0-				-0-
12	527	N	283	-0-		-244	B	-0-	283	2			N	-0-				-0-
01	620	N	211	-0-		-409	B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
02	522	N	330	-0-		-192	B	-0-	330	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	401	N	401	-0-		-0-	B	-0-	401	2			N	-0-				-0-
04	507	N	507	-0-		-0-	B	-0-	507	2			N	-0-				-0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	A	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024 - WELL PLUGGED 04/15/24

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	813	-0-		-57	B	-0-	813	2			N	-0-				-0-
12	837	N	830	-0-		-7	B	-0-	830	2			N	-0-				-0-
01	899	N	765	-0-		-134	B	-0-	765	2			N	-0-				-0-
02	783	N	395	-0-		-388	B	-0-	395	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1032	N	1032	-0-		-0-	B	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
04	914	N	914	-0-		-0-	B	-0-	914	2			N	-0-				-0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	360	-0-		-60	B	-0-	360	2			N	-0-				-0-
12	372	N	145	-0-		-227	B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
01	434	N	-0-	-0-		-434	B	-0-					N	-0-				-0-
02	348	N	-0-	-0-		-348	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	374	2			N	-0-				-0-
04	414	N	414	-0-		-0-	B	-0-	414	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	466	-0-	-164 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	558	N	158	-0-	-400 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	651	N	49	-0-	-602 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	464	N	319	-0-	-145 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	117	1	1358	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1349	-0-	-170 B	-0-	106	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1187	-0-	-270 B	-0-	98	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1275	-0-	-146 B	-0-	106	1	1169	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	114	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	109	1	1181	2	N	-0-					-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	N	3612	-0-	-48 B	-0-	803	1	2809	2	N	-0-					-0-
12	4030	N	3090	-0-	-940 B	-0-	699	1	2391	2	N	-0-					-0-
01	3782	N	1369	-0-	-2413 B	-0-	294	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	771	1	2922	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3767	N	3767	-0-	-0- B	-0-	868	1	2899	2	N	-0-					-0-
04	3770	N	3770	-0-	-0- B	-0-	840	1	2930	2	N	-0-					-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	534	-0-	-336 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	682	N	124	-0-	-558 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	162	-0-	-360 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	880	-0-	-140 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	992	N	542	-0-	-450 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	328	-0-	-850 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	841	N	417	-0-	-424 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	548	-0-	-142 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	620	N	150	-0-	-470 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	279	N	78	-0-	-201 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	114	-0-	-147 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1317	-0-	-693 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	284	-0-	-1266 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	N	438	-0-	-838 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	881	-0-	-889 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	234	-0-	-1595 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	60	1	214	2	N	-0-					-0-
12	248	N	129	-0-	-119 B	-0-	62	1	67	2	N	-0-					-0-
01	279	N	62	-0-	-217 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	261	N	190	-0-	-71 B	-0-	58	1	132	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	62	1	289	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	60	1	283	2	N	-0-					-0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1527	-0-	-243 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	580	-0-	-1063 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1479	N	757	-0-	-722 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2101	-0-	-449 B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	881	-0-	-1506 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	N	1133	-0-	-897 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1015	-0-	-485 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	468	-0-	-772 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
02	986	N	903	-0-	-83 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1003	-0-	-587 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	345	-0-	-740 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	957	N	713	-0-	-244 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	355	-0-	-665 B	-0-	60	1	295	2	N	-0-					-0-
12	620	N	114	-0-	-506 B	-0-	62	1	52	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	62	-0-	-961 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	348	N	292	-0-	-56 B	-0-	58	1	234	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	62	1	366	2	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	60	1	671	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1033	-0-	-287 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	447	-0-	-700 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	122	-0-	-1273 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	986	N	680	-0-	-306 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	660	N	504	-0-	-156 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	589	N	144	-0-	-445 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	226	-0-	-267 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	600	N	557	-0-	-43 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	551	N	521	-0-	-30 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	531	-0-	-58 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1380	N	1185	-0-	-195 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	624	-0-	-1391 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	95	-0-	-1672 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	846	-0-	-314 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	620	N	307	-0-	-313 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	899	N	413	-0-	-486 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	609	N	258	-0-	-351 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	626	-0-	-1606 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2088	N	799	-0-	-1289 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1950	N	1722	-0-	-228 B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	N	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1260	N	1168	-0-	-92 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1083	-0-	-219 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1174	-0-	-128 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1097	-0-	-34 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	982	-0-	-158 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	630	N	472	-0-	-158 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	589	N	178	-0-	-411 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	464	N	290	-0-	-174 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	510	N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	775	N	307	-0-	-468 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	713	N	157	-0-	-556 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	464	N	442	-0-	-22 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	1667	-0-	-1003 B	-3354	251	1	1416	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	392	-0-	-1871 B	-3354	40	1	352	2	N	-0-			-0-
01	2697	N	-0-	-0-	-2697 B	-3354					N	-0-			-0-
02	1624	N	1085	-0-	-539 B	-3354	105	1	980	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1477 CANCELLED UNDERAGE -> -1877															
03	403	N	1748	-0-	1345 B	-132	147	1	1601	2	N	-0-			-0-
04	2793	N	2925	-0-	132 B	-0-	370	1	2555	2	N	-0-			-0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	360	N	232	-0-	-128 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	341	N	65	-0-	-276 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
02	232	N	140	-0-	-92 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-			-0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
12	434	N	107	-0-	-327 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	300	N	219	-0-	-81 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	279	N	72	-0-	-207 B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	203	N	61	-0-	-142 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	810	N	753	-0-	-57 B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
12	713	N	218	-0-	-495 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
01	961	N	72	-0-	-889 B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	725	N	164	-0-	-561 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
12	620	N	356	-0-	-264 B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
01	744	N	366	-0-	-378 B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
02	551	N	468	-0-	-83 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1284	-0-	-606 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	278	-0-	-1334 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	N	703	-0-	-544 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	1635	-0-	-1185 B	-2448	1635	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	288	-0-	-1696 B	-2448	288	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	116	-0-	-2550 B	-2448	116	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	774	-0-	-821 B	-2448	774	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2448																	
03	3100	N	3620	-0-	520 B	520	3620	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2934	-0-	-66 B	454	2934	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1062	-0-	-288 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	313	-0-	-896 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	293	-0-	-1164 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	516	-0-	-499 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1393	-0-	-28 B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1482	-0-	-6 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1426	-0-	-14 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1809	-0-	-501 B	-3264	1809	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	336	-0-	-1679 B	-3264	336	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	-0-	-0-	-2604 B	-3264					N	-0-					-0-
02	1740	N	796	-0-	-944 B	-3264	796	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3264																	
03	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	649	-0-	-191	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	744	N	220	-0-	-524	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	286	-0-	-352	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1761	-0-	-219	B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	711	-0-	-1149	B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1955	-0-	-29	B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1599	-0-	-531	B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	336	-0-	-1338	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1537	N	691	-0-	-846	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	2893	N	2893	-0-	-0-	B	-0-	315	1	2578	2	N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1719	-0-	-561	B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	497	-0-	-1487	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	317	-0-	-1977	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	858	-0-	-795	B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1200	-0-	-480 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	225	-0-	-1201 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1160	N	615	-0-	-545 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	688	-0-	-1292 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1596	-0-	-326 B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1726	-0-	-382 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	725	-0-	-1435 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	658	-0-	-212 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	806	N	209	-0-	-597 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	443	-0-	-195 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1336	-0-	-958 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	1593	-0-	-1414 B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	903	-0-	-1069 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	168	-0-	-132 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	174	N	20	-0-	-154 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	3	-0-	-369 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	390	-0-	-330 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	496	N	54	-0-	-442 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	760	-0-	-1430 B	-0-	54	1	706	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	4	-0-	-2290 B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
01	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	690	-0-	-35 B	-0-	14	1	676	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	24	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	602	-0-	-1168 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	220	-0-	-1609 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	494	-0-	-1273 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1566	N	586	-0-	-980 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	N	3706	-0-	-944 B	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
12	4588	N	2125	-0-	-2463 B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
01	4898	N	2440	-0-	-2458 B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	3596	N	2164	-0-	-1432 B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5515	N	5515	-0-	-0- B	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
04	4939	N	4939	-0-	-0- B	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	1671	-0-	-1149 B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	195	-0-	-1758 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	N	863	-0-	-761 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3371	-0-	271 B	271	3371	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2764	-0-	-236 B	35	2764	2			N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	419	-0-	-361 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	434	N	71	-0-	-363 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	270	-0-	-136 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5048	N	5048	-0-	-0- B	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
12	5425	N	-0-	-0-	-5425 B	-0-					N	-0-					-0-
01	5859	N	-0-	-0-	-5859 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4872	N	1007	-0-	-3865 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	263	-0-	-157 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	372	N	192	-0-	-180 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	496	N	50	-0-	-446 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1438	-0-	-632 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	507	-0-	-1291 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	N	817	-0-	-575 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2277	-0-	-93 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	620	-0-	-1829 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2204	N	1502	-0-	-702 B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	757	-0-	-143 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	868	N	208	-0-	-660 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	346	-0-	-379 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	354	-0-	-246 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	284	-0-	-64 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1536	-0-	-594 B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	359	-0-	-1408 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1479	N	767	-0-	-712 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	424	-0-	-56 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	496	N	177	-0-	-319 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	589	N	453	-0-	-136 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	406	N	316	-0-	-90 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	151	-0-	-119 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	217	N	37	-0-	-180 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	875	-0-	-25 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	930	N	222	-0-	-708 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	566	-0-	-275 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2172	-0-	-828 B	1449	2172	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	614	-0-	-1804 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2088	N	1120	-0-	-968 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	725	N	262	-0-	-463 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	750	N	586	-0-	-164 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1209	-0-	-261 B	-0-	60	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1215	-0-	-149 B	-0-	62	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1099	-0-	-482 B	-0-	62	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1121	-0-	-39 B	-0-	58	1	1063	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	62	1	1559	2	N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	60	1	1447	2	N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	S	460	-0-	-50 B	-0-	120	1	340	2	N	-0-					-0-
12	496	S	455	-0-	-41 B	-0-	124	1	331	2	N	-0-					-0-
01	527	S	432	-0-	-95 B	-0-	124	1	308	2	N	-0-					-0-
02	435	S	427	-0-	-8 B	-0-	116	1	311	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	511	S	511	-0-	-0- B	-0-	124	1	387	2	N	-0-					-0-
04	506	S	506	-0-	-0- B	-0-	120	1	386	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1219	-0-	-176 B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1302	-0-	-61 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1275	-0-	-151 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3945	N	3945	-0-	-0- B	-0-	351	1	3594	2	N	-0-					-0-
12	3446	N	3446	-0-	-0- B	-0-	352	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3813	N	3162	-0-	-651 B	-0-	314	1	2848	2	N	-0-					-0-
02	3828	N	3280	-0-	-548 B	-0-	349	1	2931	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3535	N	3535	-0-	-0- B	-0-	403	1	3132	2	N	-0-					-0-
04	3527	N	3527	-0-	-0- B	-0-	390	1	3137	2	N	-0-					-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2586	-0-	-324 B	-0-	742	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	3255	N	1744	-0-	-1511 B	-0-	477	1	1267	2	N	-0-					-0-
01	3069	N	1877	-0-	-1192 B	-0-	337	1	1540	2	N	-0-					-0-
02	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	632	1	2156	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3269	N	3269	-0-	-0- B	-0-	840	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	3121	N	3121	-0-	-0- B	-0-	840	1	2281	2	N	-0-					-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	S	654	-0-	-306 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	775	S	152	-0-	-623 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	930	S	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	638	S	378	-0-	-260 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	S	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	1150	S	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	586	-0-	-44 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	620	N	171	-0-	-449 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	580	N	243	-0-	-337 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	793	-0-	-17 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	837	N	707	-0-	-130 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	754	N	749	-0-	-5 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1903	-0-	-77 B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	535	-0-	-1511 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1827	N	575	-0-	-1252 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	409	-0-	-221 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	558	N	100	-0-	-458 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	56	-0-	-350 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	840	1	271	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	922	-0-	-256 B	-0-	868	1	54	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	995	-0-	-152 B	-0-	868	1	127	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	957	-0-	-116 B	-0-	812	1	145	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	868	1	357	2	N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	840	1	341	2	N	-0-					-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	54	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	14	1	6	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	18	-0-	-40 B	-0-	14	1	4	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	1937	-0-	-853 B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	847	-0-	-1478 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1885	N	1344	-0-	-541 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3290	-0-	190 B	190	3290	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2966	-0-	-34 B	156	2966	2			N	-0-					-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	N	3443	-0-	-97 B	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3534	N	1452	-0-	-2082 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	3627	N	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3863	N	3863	-0-	-0- B	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	3724	N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	N	2578	-0-	-1292 B	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	3658	N	2609	-0-	-1049 B	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2329	-0-	-461 B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2489	-0-	-5 B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	661	-0-	-920	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	898	-0-	-1117	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1197	-0-	-137	B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	310	N	83	-0-	-227	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	527	N	59	-0-	-468	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	290	N	157	-0-	-133	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	365	-0-	-115	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	434	N	165	-0-	-269	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	249	-0-	-99	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	337	-0-	-53	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	403	N	228	-0-	-175	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	434	N	136	-0-	-298	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	319	N	124	-0-	-195	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	136	-0-	-81	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	589	-0-	-491	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	496	N	143	-0-	-353	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					-0-
02	580	N	336	-0-	-244	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1498	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1673	-0-	-156	B	-0-	160	1	1513	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1219	-0-	-610	B	-0-	80	1	1139	2	N	-0-			-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1489	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1517	2	N	-0-			-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1447	2	N	-0-			-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	279	-0-	-141	B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
12	403	N	181	-0-	-222	B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
01	434	N	179	-0-	-255	B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	261	N	236	-0-	-25	B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-			-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
12	2449	N	43	-0-	-2406	B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	B	-0-					N	-0-			-0-
02	2262	N	-0-	-0-	-2262	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	745	-0-	-35	B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
12	837	N	809	-0-	-28	B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
02	725	N	558	-0-	-167	B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806	N	687	-0-	-119	B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04	900	N	690	-0-	-210	B	-0-	690	2			N	-0-			-0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	496	-0-	-164	B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
12	620	N	495	-0-	-125	B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
01	775	N	428	-0-	-347	B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	108	-0-	-222 B	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	31	1	346	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	34	1	371	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	33	1	360	2	N	-0-					-0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1845	-0-	-615 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	413	-0-	-1850 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1798	N	879	-0-	-919 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3332	-0-	232 B	232	3332	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2895	-0-	-105 B	127	2895	2			N	-0-					-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1053	-0-	-218 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	913	-0-	-110 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	562	-0-	-458 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	91	-0-	-989 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	172	-0-	-944 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	919	-0-	-191 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	382	-0-	-827 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	98	-0-	-1235 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	899	N	524	-0-	-375 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	476	-0-	-574 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	464	N	387	-0-	-77 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1042	-0-	-158	B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1065	-0-	-113	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	919	-0-	-414	B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	439	-0-	-576	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	145	N	41	-0-	-104	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	14	-0-	-203	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2514	N	2514	-0-	-0-	B	-0-	235	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2551	-0-	-177	B	-0-	243	1	2308	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	1669	-0-	-935	B	-0-	109	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2284	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2229	2	N	-0-					-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1557	-0-	-830	B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1667	-0-	-565	B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	794	-0-	-226	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	384	-0-	-763	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	257	-0-	-497	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	944	-0-	-226	B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	267	-0-	-818	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	409	-0-	-490	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	121	-0-	-158	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	835	-0-	-305 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	174	-0-	-911 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	390	-0-	-422 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	631	-0-	-359 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	713	N	300	-0-	-413 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	992	N	84	-0-	-908 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	609	N	377	-0-	-232 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	882	-0-	-48 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	960	N	846	-0-	-114 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	N	3059	-0-	-181 B	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3193	N	1286	-0-	-1907 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	3255	N	836	-0-	-2419 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	3654	N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	3676	N	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	775	N	360	-0-	-415 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	899	N	393	-0-	-506 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	490	-0-	-170 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	806	N	111	-0-	-695 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	464	N	251	-0-	-213 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	586	-0-	-164 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	899	N	488	-0-	-411 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	899	N	527	-0-	-372 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	312	-0-	-108 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	558	N	150	-0-	-408 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	189	-0-	-101 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1500	-0-	-720 B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	411	-0-	-1511 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	3	-0-	-2136 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	932	-0-	-518 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	567	-0-	-93 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	682	N	184	-0-	-498 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	430	-0-	-121 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	824	-0-	-76 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	899	N	13	-0-	-886 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
02	783	N	10	-0-	-773 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	630	N	537	-0-	-93 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	558	N	127	-0-	-431 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	630	N	497	-0-	-133 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	589	N	142	-0-	-447 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	540	N	418	-0-	-122 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	527	N	159	-0-	-368 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1350	N	1334	-0-	-16 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	N	562	-0-	-714 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	124	-0-	-206 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1204	-0-	-222 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	905	-0-	-490 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	928	-0-	-281 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	279	N	86	-0-	-193 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	174	-0-	-116 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	892	-0-	-1557 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2204	N	852	-0-	-1352 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1355	-0-	-145 B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	390	-0-	-1036 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1305	N	794	-0-	-511 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	527	N	141	-0-	-386 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	174	-0-	-348 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	496	N	138	-0-	-358 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	257	-0-	-236 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	687	-0-	-93 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	713	N	178	-0-	-535 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	744	N	4	-0-	-740 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	667	N	155	-0-	-512 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	410	-0-	-40 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	434	N	98	-0-	-336 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	201	-0-	-205 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	703	-0-	-1097 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	985	-0-	-906 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1855	-0-	-315 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	380	-0-	-220 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	713	N	404	-0-	-309 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	527	N	248	-0-	-279 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1079	-0-	-6	B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1033	-0-	-52	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	465	N	140	-0-	-325	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
02	464	N	236	-0-	-228	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	306	-0-	-54	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341	N	133	-0-	-208	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	128	-0-	-162	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	367	-0-	-83	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	434	N	129	-0-	-305	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	210	-0-	-138	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	418	-0-	-122	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	589	N	193	-0-	-396	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	258	-0-	-148	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	154	-0-	-32	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	279	N	86	-0-	-193 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	493	-0-	-137 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	558	N	197	-0-	-361 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	464	N	117	-0-	-347 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	56	-0-	-60 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1605	-0-	-105 B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	640	-0-	-1096 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1566	N	-0-	-0-	-1566 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	403	N	109	-0-	-294 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	203	-0-	-174 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	431	-0-	-139 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	558	N	175	-0-	-383 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	736	-0-	-44	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	744	N	235	-0-	-509	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	305	-0-	-420	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-					-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	322	-0-	-638	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	930	N	342	-0-	-588	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	806	N	361	-0-	-445	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-					-0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	415	-0-	-365	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	1801					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		225	-0-	225	B	2026	225	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	2026					N	-0-					-0-
02	2026	N	-0-	-0-	-2026	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	485	-0-	-817	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	N	601	-0-	-675	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	250	-0-	-80	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	341	N	104	-0-	-237	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	101	-0-	-131	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1308	-0-	-252	B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	268	-0-	-1499	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	N	687	-0-	-589	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1018	-0-	-1382	B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	314	-0-	-2321	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	3286	N	-0-	-0-	-3286	B	-0-					N	-0-					-0-
02	986	N	454	-0-	-532	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	785	-0-	-55	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	930	N	800	-0-	-130	B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	799	-0-	-7	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	780	N	325	-0-	-455	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	404	-0-	-16	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	105	-0-	-329	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	278	-0-	-99	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	N	231	-0-	-1505 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1147	-0-	-263 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1025	-0-	-463 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1100	-0-	-388 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2187	-0-	-33 B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2013	-0-	-281 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2235	-0-	-59 B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	2071	-0-	-46 B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2135	-0-	-25 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	163	-0-	-317 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	810	-0-	-58 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	788	-0-	-1282 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	261	N	189	-0-	-72 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5222	N	5222	-0-	-0- B	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	4867	N	2435	-0-	-2432 B	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	5046	N	5040	-0-	-6 B	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3044	N	3044	-0-	-0- B	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	5174	N	5174	-0-	-0- B	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	N	2571	-0-	-519 B	-0-	660	1	1911	2	N	-0-					-0-
12	3224	N	3110	-0-	-114 B	-0-	682	1	2428	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2763	-0-	-337 B	-0-	682	1	2081	2	N	-0-					-0-
02	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	638	1	2118	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2981	-0-	-119 B	-0-	682	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	660	1	2207	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2183	-0-	-166 B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1854	-0-	-564 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2321	-0-	-109 B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	535	-0-	-65 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	522	N	466	-0-	-56 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	446	-0-	-174 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	540	N	463	-0-	-77 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	165	1	1727	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1061	-0-	-923 B	-0-	82	1	979	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	182	-0-	-1802 B	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	605	-0-	-1222 B	-0-	28	1	577	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	171	1	2068	2	N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	169	1	1799	2	N	-0-					-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	270	N	203	-0-	-67 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

11	2160	N	1520	-0-	-640 B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	225	-0-	-1387 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1479	N	236	-0-	-1243 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

11	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2287	-0-	-720 B	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	1750	-0-	-1040 B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3298	-0-	398 B	398	3298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 398																	
03	3042	N	2644	-0-	-398 B	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

11	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	775	N	753	-0-	-22 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	696	N	631	-0-	-65 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	26	-0-	-124 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	639	-0-	-141 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	713	N	219	-0-	-494 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	83	-0-	-526 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	333	-0-	-87 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	319	N	161	-0-	-158 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
02	986	N	683	-0-	-303 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	27	-0-	-2825 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	4185	N	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2697	N	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	N	2118	-0-	-852 B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	550	-0-	-2426 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	3503	N	-0-	-0-	-3503 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2059	N	1119	-0-	-940 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	212	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	3801	N	3801	-0-	-0- B	-0-	413	1	3388	2	N	-0-					-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1129	-0-	-161 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1054	-0-	-186 B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	757	-0-	-483 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	230	-0-	-872 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	244	-0-	-810 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	720	N	250	-0-	-470 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2513	-0-	-277 B	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	606	-0-	-2401 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	278	-0-	-2158 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	1215	-0-	-1451 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1501	-0-	-509 B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	419	-0-	-1534 B	-0-	43	1	376	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1450	N	817	-0-	-633 B	-0-	83	1	734	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	109	1	1238	2	N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	215	1	1248	2	N	-0-					-0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	430	-0-	-140 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	527	N	185	-0-	-342 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	163	-0-	-243 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	494	-0-	-136 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	558	N	214	-0-	-344 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	464	N	304	-0-	-160 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

11	600	N	526	-0-	-74	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	527	N	267	-0-	-260	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	271	-0-	-251	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

11	1260	N	666	-0-	-594	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	713	N	5	-0-	-708	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	354	-0-	-284	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

11	390	N	378	-0-	-12	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	403	N	111	-0-	-292	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	231	-0-	-146	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

11	330	N	5	-0-	-325	B	-0-	2	1	3	9	N	3	3	1			1
12	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	3	2	1			2
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	2	3	1			1
02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	219	2	4	9	N	4	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3	4	1			1
04	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	232	2	3	9	N	3	3	1			1

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1236	-0-	-84 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	379	-0-	-892 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1189	N	666	-0-	-523 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	396	-0-	-84 B	-0-	40	1	356	2	N	-0-					-0-
12	465	N	148	-0-	-317 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	496	N	199	-0-	-297 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	377	N	179	-0-	-198 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	756	-0-	-654 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	749	-0-	-801 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	992	N	699	-0-	-293 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	671	-0-	-73 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	N	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	7064	N	7064	-0-	-0- B	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
01	6200	N	5527	-0-	-673 B	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
02	6401	N	6401	-0-	-0- B	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7068	N	5201	-0-	-1867 B	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	5340	N	3078	-0-	-2262 B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	406	-0-	-194 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	496	N	85	-0-	-411 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	199	-0-	-207 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	151	-0-	-59 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	551	N	535	-0-	-16 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2341	-0-	-89 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2410	-0-	-225 B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2253	-0-	-9 B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2414	-0-	-4 B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1548	-0-	-12 B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1515	-0-	-97 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1485	-0-	-23 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1449	-0-	-70 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1533	-0-	-87 B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	294	-0-	-96	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	372	N	130	-0-	-242	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1647	-0-	-513	B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	546	-0-	-1407	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1158	-0-	-372	B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	310	-0-	-1054	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1131	N	653	-0-	-478	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1134	-0-	-156	B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	391	-0-	-787	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1102	N	627	-0-	-475	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	N	1058	-0-	-2032	B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	-0-	-0-	-2914	B	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	N	-0-	-0-	-3348	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2010	-0-	-60 B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	724	-0-	-1353 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1943	N	-0-	-0-	-1943 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	237	-0-	-123 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	372	N	71	-0-	-301 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	232	N	135	-0-	-97 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	205	-0-	-105 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	N	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	33	32	1			10
12	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	35	22	1	1	3	22
01	3410	N	2970	-0-	-440 B	-0-	2931	2	39	9	N	35	40	1			17
02	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	2906	2	52	9	N	47	39	1	2	8	23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	42	56	1			9
04	2939	N	2939	-0-	-0- B	-0-	2902	2	37	9	N	34	35	1	1	8	7

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	18	1	627	2	N	-0-					-0-
12	589	N	175	-0-	-414 B	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	155	-0-	-483 B	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	60	1	608	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	744	N	359	-0-	-385 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	867	-0-	-273 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	347	-0-	-707 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	539	-0-	-302 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	122	-0-	-148 B	-0-	122	1			N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
01	248	N	43	-0-	-205 B	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	109	1	189	2	N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	198	1	181	2	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	435	1	886	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	558	1	792	2	N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	540	1	721	2	N	-0-					-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2 EXT		5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		4	-0-	4 B	9	4	2			N	-0-					-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	350	-0-	-70 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	403	N	152	-0-	-251 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	465	N	71	-0-	-394 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	348	N	213	-0-	-135 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	390	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	961	N	750	-0-	-211 B	-0-	137	1	613	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	957	-0-	-407 B	-0-	134	1	823	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1344	-0-	-135 B	-0-	377	1	967	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	403	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	371	1	655	2	N	-0-					-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4960	-0-	1960 B	1960	4960	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5053	-0-	1953 B	3913	5053	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5088	-0-	1988 B	5901	5088	2			N	-0-					-0-
02	10581	R	4680	-0-	-5901 B	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5115	#	5010	-0-	-105 B	-105	5010	2			N	-0-					-0-
04	4950	#	4949	-0-	-1 B	-106	4949	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	719	-0-	-181 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	682	N	100	-0-	-582 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	150	-0-	-546 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	112	1	919	2	N	-0-					-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	375	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1510	-0-	-536 B	-0-	352	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1420	-0-	-564 B	-0-	226	1	1194	2	N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	363	1	1396	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	403	1	1419	2	N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	390	1	1339	2	N	-0-					-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	430	-0-	-140 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	682	N	395	-0-	-287 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	527	N	298	-0-	-229 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	406	N	112	-0-	-294 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1564	-0-	-79 B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	526	-0-	-779 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	940	-0-	-260 B	-0-	54	1	886	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	285	-0-	-955 B	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	52	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	559	-0-	-881 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1225	-0-	-232 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1263	-0-	-287 B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	639	-0-	-260 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	338	-0-	-82 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	434	N	129	-0-	-305 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	465	N	183	-0-	-282 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	13	13	1			4
12	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	16	10	1	1	3	9
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	15	16	1			8
02	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1191	2	20	9	N	18	16	1	1	8	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18	23	1			4
04	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1206	2	15	9	N	14	15	1	1	8	2

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1513	-0-	-17 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1444	-0-	-292 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1403	-0-	-7 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	949	-0-	-11 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	992	N	254	-0-	-738 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	7	-0-	-1016 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	928	N	413	-0-	-515 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	432	-0-	-288 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	682	N	334	-0-	-348 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	496	N	278	-0-	-218 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	406	N	282	-0-	-124 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	491	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1421	-0-	-253 B	-0-	472	1	949	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1107	-0-	-195 B	-0-	398	1	709	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1284	-0-	-166 B	-0-	459	1	825	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	546	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	515	1	949	2	N	-0-					-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	18	17	1			6
12	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	19	12	1	1	3	12
01	1674	N	1550	-0-	-124 B	-0-	1529	2	21	9	N	19	21	1			10
02	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1443	2	24	9	N	22	20	1	1	8	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21	28	1			4
04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1510	2	21	9	N	19	19	1	1	8	3

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	937	-0-	-53 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	913	-0-	-172 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	992	N	543	-0-	-449 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	899	N	777	-0-	-122 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	733	-0-	-166 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	323	-0-	-97 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	403	N	122	-0-	-281 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	173	-0-	-146 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	366	-0-	-714 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	961	N	127	-0-	-834 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	744	-0-	-396 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	868	N	281	-0-	-587 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	536	-0-	-189 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1929	-0-	-261 B	-0-	540	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1246	-0-	-1017 B	-0-	494	1	752	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	963	-0-	-1238 B	-0-	242	1	721	2	N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	522	1	1698	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	558	1	1425	2	N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	495	1	1385	2	N	-0-					-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	400	-0-	-740 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	108	-0-	-1101 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1185	-0-	-135 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	358	-0-	-944 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1160	N	742	-0-	-418 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1546	-0-	-134 B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	460	-0-	-1214 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1508	N	1051	-0-	-457 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1355	-0-	-350 B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1371	-0-	-86 B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1442	-0-	-37 B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2723	-0-	-127 B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	3069	N	2742	-0-	-327 B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2656	-0-	-227 B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2232	-0-	-407 B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2393	-0-	-335 B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2094	-0-	-486 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2144	-0-	-16 B	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	1968	-0-	-636 B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1823	-0-	-502 B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2029	-0-	-30 B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	225	1	2366	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	1311	-0-	-1355 B	-0-	101	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	183	-0-	-2545 B	-0-	2	1	181	2	N	-0-					-0-
02	2494	N	682	-0-	-1812 B	-0-	32	1	650	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	207	1	2506	2	N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	221	1	2357	2	N	-0-					-0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3396	N	3396	-0-	-0- B	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3373	N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	3348	N	3014	-0-	-334 B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	3277	N	2733	-0-	-544 B	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	2801	-0-	-578 B	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2598	-0-	-312 B	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	297	-0-	-303	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	620	N	112	-0-	-508	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2			N	-0-					-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	651	N	161	-0-	-490	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	382	-0-	-227	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1159	-0-	-131	B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1185	-0-	-86	B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1084	-0-	-311	B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	439	-0-	-692	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	386	-0-	-4	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	377	N	361	-0-	-16	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	N	2325	-0-	-645	B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	922	-0-	-1930	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2262	N	1767	-0-	-495	B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3179	N	3179	-0-	-0-	B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1519	-0-	-31	B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1488	-0-	-31	B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1423	-0-	-96	B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1372	-0-	-68	B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1698	-0-	-42 B	-0-	660	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1757	-0-	-165 B	-0-	682	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1240	-0-	-589 B	-0-	380	1	860	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1586	-0-	-67 B	-0-	560	1	1026	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	682	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	660	1	1045	2	N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	229	1	540	2	N	-0-					-0-
12	992	N	736	-0-	-256 B	-0-	210	1	526	2	N	-0-					-0-
01	899	N	583	-0-	-316 B	-0-	157	1	426	2	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	263	1	519	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	652	-0-	-92 B	-0-	215	1	437	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	330	1	564	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	787	-0-	-443 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	992	N	188	-0-	-804 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	544	-0-	-210 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4243	N	4243	-0-	-0- B	-0-	1110	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	5580	N	5077	-0-	-503 B	-0-	1147	1	3930	2	N	-0-					-0-
01	5487	N	4182	-0-	-1305 B	-0-	1147	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	5139	N	5139	-0-	-0- B	-0-	1073	1	4066	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5084	N	4991	-0-	-93 B	-0-	1147	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	5219	N	5219	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4109	2	N	-0-					-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1261	-0-	-629 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	658	-0-	-768 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	224	-0-	-1698 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	726	-0-	-492 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	319	N	314	-0-	-5 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

11	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	403	N	148	-0-	-255 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	377	-0-	-29 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

11	300	N	220	-0-	-80 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	N	51	-0-	-197 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	310	N	3	-0-	-307 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	203	N	103	-0-	-100 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

11	630	N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	651	N	227	-0-	-424 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	423	-0-	-186 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	217	N	77	-0-	-140 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	348	N	71	-0-	-277 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1528	-0-	-2 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1537	-0-	-263 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	678	-0-	-1120 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1578	-0-	-127 B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1222	-0-	-483 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1227	-0-	-310 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1319	-0-	-324 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1075	-0-	-455 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	343	-0-	-1021 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1044	N	298	-0-	-746 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	404	-0-	-1053 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1479	N	889	-0-	-590 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	577	-0-	-1133 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	142	-0-	-1625 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	504	-0-	-47 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	213	-0-	-1887 B	-4372	213	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	3	-0-	-1516 B	-4372	3	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-4372					N	-0-					-0-
02	203	N	4	-0-	-199 B	-4372	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4372																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3062	-0-	62 B	1560	3062	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2534	-0-	-566 B	994	2534	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	1721	-0-	-1131 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	2958	#	2176	-0-	-782 B	-782	2176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -782																	
03	3162	#	2253	-0-	-909 B	-1691	2253	2			N	-0-					-0-
04	3060	#	2323	-0-	-737 B	-2428	2323	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	N	4728	-0-	-102 B	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
12	4960	N	4681	-0-	-279 B	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5115	N	4607	-0-	-508 B	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	4582	N	4309	-0-	-273 B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4681	N	4329	-0-	-352 B	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4470	N	4251	-0-	-219 B	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6336	N	6336	-0-	-0- B	-0-	840	1	5496	2	N	-0-					-0-
12	7068	N	5262	-0-	-1806 B	-0-	760	1	4502	2	N	-0-					-0-
01	7130	N	4825	-0-	-2305 B	-0-	719	1	4106	2	N	-0-					-0-
02	6119	N	5072	-0-	-1047 B	-0-	812	1	4260	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5270	N	4943	-0-	-327 B	-0-	809	1	4134	2	N	-0-					-0-
04	5549	N	5549	-0-	-0- B	-0-	840	1	4709	2	N	-0-					-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	300	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	286	1	1470	2	N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	363	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	638	1	1221	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1259	-0-	-508 B	-0-	462	1	797	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	90	-0-	-1230 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1741	-0-	-209 B	-0-	523	1	1218	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	1595	-0-	-916 B	-0-	535	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1114	-0-	-1149 B	-0-	326	1	788	2	N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	582	1	1327	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	621	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	449	1	1164	2	N	-0-					-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	1110	-0-	-1650 B	-0-	1110	1			N	-0-					-0-
12	2945	N	37	-0-	-2908 B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	2821	N	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	3094	-0-	194 B	194	1019	1	2075	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 194																	
03	2321	N	2127	-0-	-194 B	-0-	877	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		888	-0-	888 B	11753	888	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		794	-0-	794 B	12547	794	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		530	-0-	530 B	13077	530	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		746	-0-	746 B	13823	746	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13823																	
03	14B2 EXT		443	-0-	443 B	14266	443	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		455	-0-	455 B	14721	455	2			N	-0-					-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	491	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	446	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	556	-0-	-901 B	-0-	104	1	452	2	N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	460	1	1286	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	558	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	450	1	1274	2	N	-0-					-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	575	-0-	-145 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	540	1	2273	2	N	-0-					-0-
12	2984	N	2984	-0-	-0- B	-0-	558	1	2426	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	2155	-0-	-790 B	-0-	558	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	2726	N	2191	-0-	-535 B	-0-	522	1	1669	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	1611	-0-	-1365 B	-0-	558	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1823	-0-	-277 B	-0-	162	1	1661	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	533	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1995	-0-	-206	B	-0-	558	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	626	-0-	-1296	B	-0-	133	1	493	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1878	-0-	-65	B	-0-	324	1	1554	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1589	2	N	-0-					-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3100	N	3100	-0-	-0-	B	-0-	723	1	2377	2	N	-0-					-0-
12	3456	N	3456	-0-	-0-	B	-0-	389	1	3067	2	N	-0-					-0-
01	3809	N	3809	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	3817	N	3817	-0-	-0-	B	-0-	1073	1	2744	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3991	N	3991	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	2844	2	N	-0-					-0-
04	3690	N	3641	-0-	-49	B	-0-	1062	1	2579	2	N	-0-					-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1454	-0-	-226	B	-0-	729	1	725	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	N	688	-0-	-704	B	-0-	205	1	483	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	817	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	840	1	843	2	N	-0-					-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	358	-0-	-812	B	-0-	358	1			N	-0-					-0-
12	1302	N	403	-0-	-899	B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
01	403	N	273	-0-	-130	B	-0-	273	1			N	-0-					-0-
02	348	N	347	-0-	-1	B	-0-	347	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	1			N	-0-					-0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5144	N	5144	-0-	-0-	B	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	6113	N	6113	-0-	-0-	B	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
01	5456	N	4963	-0-	-493	B	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	5712	N	5712	-0-	-0-	B	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6724	N	6724	-0-	-0-	B	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
04	6408	N	6408	-0-	-0-	B	-0-	6408	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	729	-0-	-861	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	751	-0-	-613	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	473	-0-	-643	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2249	-0-	-31 B	-0-	390	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	403	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	1982	-0-	-529 B	-0-	403	1	1579	2	N	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	377	1	1898	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	403	1	2147	2	N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	390	1	1966	2	N	-0-					-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1344	-0-	-396 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1660	-0-	-260 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	#	3338	-0-	-322 B	-4547	265	1	3073	2	N	-0-					-0-
12	3534	#	2844	-0-	-690 B	-5237	223	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	3348	N	3052	-0-	-296 B	-5237	251	1	2801	2	N	-0-					-0-
02	3219	N	2886	-0-	-333 B	-5237	240	1	2646	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2464 CANCELLED UNDERAGE -> -2773																	
03	2852	N	3057	-0-	205 B	-2259	255	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	2940	N	2938	-0-	-2 B	-2259	248	1	2690	2	N	-0-					-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1476	-0-	-24 B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1383	-0-	-415 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1254	-0-	-389 B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1271	-0-	-150 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4002	N	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	4164	N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	4132	N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2567	-0-	-193 B	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2524	-0-	-452 B	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2293	-0-	-435 B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2252	-0-	-242 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2478	-0-	-33 B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2139	-0-	-81 B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	#	2218	-0-	-1082 B	-4379	489	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	3410	#	1740	-0-	-1670 B	-6049	416	1	1324	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	1498	-0-	-982 B	-6049	275	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2203	-0-	57 B	-5992	465	1	1738	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4121 CANCELLED UNDERAGE -> -1871																	
03	1736	N	2255	-0-	519 B	-3602	520	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	2110	-0-	670 B	-2932	504	1	1606	2	N	-0-					-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

11	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1640	-0-	-499 B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1898	-0-	-55 B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 294695 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	300	N	232	-0-	-68 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	59	-0-	-189 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270	N	194	-0-	-76 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	248	N	53	-0-	-195 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	279	N	31	-0-	-248 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	279	N	49	-0-	-230 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	98	-0-	-192 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

11	360	N	267	-0-	-93	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	341	N	88	-0-	-253	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	372	N	60	-0-	-312	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	261	N	96	-0-	-165	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

11	1050	N	292	-0-	-758	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	38	-0-	-252	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

11	750	N	673	-0-	-77	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	651	N	128	-0-	-523	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

11	330	N	218	-0-	-112	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	9	-0-	-301	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	203	N	140	-0-	-63	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	242	-0-	-118 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248	N	18	-0-	-230 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	118	-0-	-114 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2155	-0-	-511 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2186	-0-	-325 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	1997	-0-	-323 B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2169	-0-	-1 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1296	-0-	-504 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	515	-0-	-1097 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	587	-0-	-1428 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1007	-0-	-240 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	311	-0-	-1879 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	23	-0-	-690 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1062	-0-	-288 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	524	-0-	-747 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	746	-0-	-711 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	318	-0-	-102	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	350	-0-	-22	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	815	-0-	-295	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	931	-0-	-123	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	957	-0-	-190	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2107	-0-	-203	B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	120	-0-	-1740	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	N	6	-0-	-2024	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	66	-0-	-58	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1601	-0-	-259	B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	932	-0-	-742	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1066	-0-	-918	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1101	-0-	-436	B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	176	-0-	-64	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217	N	64	-0-	-153	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	248	N	115	-0-	-133	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	174	N	146	-0-	-28	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	955	-0-	-305 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	296	-0-	-882 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	7	-0-	-1357 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	928	N	529	-0-	-399 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	597	-0-	-3 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	600	N	230	-0-	-370 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	844	-0-	-266 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	629	-0-	-456 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	842	-0-	-367 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	370	-0-	-140 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	465	N	157	-0-	-308 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	558	N	146	-0-	-412 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	348	N	310	-0-	-38 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	558	-0-	-192 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	713	N	491	-0-	-222 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	837	N	577	-0-	-260 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	546	-0-	-204 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	651	N	168	-0-	-483 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	280	-0-	-242 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	403	N	69	-0-	-334	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	235	-0-	-171	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1749	-0-	-651	B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	258	-0-	-1726	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	287	-0-	-2069	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	647	-0-	-1035	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1413	-0-	-540	B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	585	-0-	-1275	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	829	-0-	-882	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	714	-0-	-216	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	899	N	258	-0-	-641	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	404	-0-	-619	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	696	N	663	-0-	-33	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	81	-0-	-189	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	186	N	15	-0-	-171	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	14	-0-	-73	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
01	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
02	3111	N	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3249	N	3249	-0-	-0- B	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3122	N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

11	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	812	N	602	-0-	-210 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	556	-0-	-219 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	870	N	649	-0-	-221 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

11	1980	N	1651	-0-	-329 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1794	-0-	-97 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1769	-0-	-494 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1759	-0-	-39 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

11	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

11	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	27	-0-	-1058 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	107	-0-	-1350 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

11	3210	N	2432	-0-	-778 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	1920	-0-	-994 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	3441	N	2153	-0-	-1288 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	2932	N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	431	-0-	-139 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	691	-0-	-29 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	744	N	18	-0-	-726 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	667	N	407	-0-	-260 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	538	-0-	-32 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	744	N	475	-0-	-269 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	620	N	484	-0-	-136 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	609	N	471	-0-	-138 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	479	-0-	-203 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1686	-0-	-639	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1805	-0-	-138	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	232	N	59	-0-	-173	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

11	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2939	2	2	9	N	2					119
12	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2947	2	1	9	N	1					120
01	3193	X	1882	-0-	-1311	-0-	1882	2			N	-0-					120
02	2987	X	2224	-0-	-763	-0-	2224	2			N	-0-					120
03	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	2626	2	3	9	N	3					123
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					123

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					5
12	1054	X	424	-0-	-630	-0-	424	3			N	-0-					5
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5
02	986	X	401	-0-	-585	-0-	401	3			N	-0-					5
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					5

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1225	-0-	-1441	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2494	X	1341	-0-	-1153	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

11	150	N	128	-0-	-22	-0-	60	1	68	2	N	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	22	1	22	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	33	-0-	-83	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	62	1	143	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	60	1	123	2	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

11	240	N	201	-0-	-39	-0-	60	1	141	2	N	-0-					-0-
12	217	N	57	-0-	-160	-0-	22	1	35	2	N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	65	-0-	-138	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	62	1	113	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	60	1	51	2	N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

11	510	N	381	-0-	-129	-0-	60	1	321	2	N	-0-					-0-
12	434	N	106	-0-	-328	-0-	22	1	84	2	N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	45	-0-	-332	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	62	1	118	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	-0-					17
12	899	N	413	-0-	-486	-0-	22	1	391	2	N	-0-					17
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					17
02	841	N	160	-0-	-681	-0-	6	1	154	2	N	-0-					17
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-					17
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	877	2	N	-0-					17

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	955	3	32	9	N	29					242
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					242
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					242
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					242
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1347	3	45	9	N	41					283
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	3	18	9	N	16	186	1			113

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

11	690	N	394	-0-	-296	-0-	394	2			Y	-0-					74
12	558	N	98	-0-	-460	-0-	98	2			Y	-0-					74
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					74
02	377	N	87	-0-	-290	-0-	87	2			Y	-0-					74
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					74
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	136	-0-	-422	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	X	19	-0-	-503	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	9	-0-	-549	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	7	-0-	-413	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 18892 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 12010 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11331	R	11331	-0-	-0-	-0-	11329	2	2	9	N	2					431
12	12431	#	11194	-0-	-1237	-0-	11188	2	6	9	N	5					436
01	12431	#	4944	-0-	-7487	-0-	4943	2	1	9	N	1					437
02	11629	#	5831	-0-	-5798	-0-	5828	2	3	9	N	3					440
03	12431	#	10408	-0-	-2023	-0-	10405	2	3	9	N	3					443
04	11340	#	9703	-0-	-1637	-0-	9701	2	2	9	N	2					445

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	150 9	1 9	1995	3	N	8					128
12	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	142 8	1 9	1891	3	N	7					135
01	2790	X	2021	-0-	-769	-0-	141 6	1 9	1874	3	N	5					140
02	2494	X	1824	-0-	-670	-0-	128	1	1696	3	N	-0-					140
03	2232	X	1842	-0-	-390	-0-	129 6	1 9	1707	3	N	5					145
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					145

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		36	-0-	36	116	36	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		48	-0-	48	164	48	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		25	-0-	25	189	25	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		174	-0-	174	363	174	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		230	-0-	230	593	230	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	30	1	106	2	N	-0-					70
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	31	1	114	2	N	-0-					70
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-					70
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	29	1	76	2	N	-0-					70
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	31	1	98	2	N	-0-					70
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	30	1	110	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					87
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					87
01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					87
02	2523	X	2109	-0-	-414	-0-	2109	2			N	-0-					87
03	2697	X	2569	-0-	-128	-0-	2569	2			N	-0-					87
04	2610	X	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					87

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					99
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2749	2	7	9	N	6					105
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					105
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					105
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2329	2	11	9	N	10	1	8			114
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1875	2	7	9	N	6					120

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					87
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					87
01	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	1926	2			N	-0-					87
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2152	2	9	9	N	8	1	8			94
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					94
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					94

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2559	-0-	-441	235	2558	2	1	9	N	1					38
12	2402	N	2167	-0-	-235	-0-	2159	2	8	9	N	7					45
01	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1866	2	3	9	N	3					48
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1858	2	17	9	N	15					63
03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					63
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					63

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					120
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					120
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					120
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					120
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	1	8			125
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					125

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	901	2	64	9	N	58					200
12	961	N	886	-0-	-75	-0-	849	2	37	9	N	34					234
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-	192	1			42
02	928	N	739	-0-	-189	-0-	739	2			N	-0-					42
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	787	2	52	9	N	47					89
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					89

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1260	-0-	-480	-0-	3 1	1 9	1256	2	N	1					143
12	3410	X	1365	-0-	-2045	-0-	3 35	1 9	1327	2	N	32					175
01	3410	X	1585	-0-	-1825	-0-	3	1	1582	2	N	-0-					175
02	3190	X	3	-0-	-3187	-0-	3	1			N	-0-					175
03	1364	X	3	-0-	-1361	-0-	3	1			N	-0-					175
04	1530	X	3	-0-	-1527	-0-	3	1			N	-0-					175

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					17
12	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					17
01	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					17
02	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					17
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					17
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1520	-0-	-160 B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1255	-0-	-481 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1302	-0-	-434 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1377	-0-	-102 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	434	N	252	-0-	-182 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	377	N	139	-0-	-238 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5656	R	5656	-0-	-0-	-0-	5653	2	3	9	N	3					183
12	5677	R	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					183
01	6244	R	6244	-0-	-0-	-0-	6223	2	21	9	N	19					202
02	5995	R	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					202
*03	6805	R	6805	-0-	-0-	-0-	6804	2	1	9	N	1					203
04	6030	#	3724	-0-	-2306	-0-	3724	2			N	-0-					203

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					205
12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					205
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					205
02	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					205
03	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					205
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					205

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

11	2760	N	2858	-0-	98 B	-27266	2858	2			N	-0-					140
12	2883	N	3005	-0-	122 B	-27144	2973	2	32	9	N	29					169
01	2883	N	2706	-0-	-177 B	-27144	2704	2	2	9	N	2	138	1			33
02	2697	N	2767	-0-	70 B	-27074	2767	2			N	-0-					33
03	2883	N	2796	-0-	-87 B	-27074	2790	2	6	9	N	5					38
04	2610	N	2628	-0-	18 B	-27056	2621	2	7	9	N	6					44

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					33
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					33
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					33
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					33
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					33
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	3			N	-0-					33

KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					43
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					43
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					43
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1760	2	10	9	N	9					52
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	N	1					53
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					53

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					192
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					192
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					192
02	667	N	631	-0-	-36	-0-	631	3			N	-0-					192
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					192
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1					76
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					76
01	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			N	-0-					76
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					76
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					76
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					76

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					50
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					50
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					50
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					50
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					50
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					50

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	60	1	198	2	N	-0-					62
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	2	N	-0-					62
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233	2	N	-0-					62
02	0	W	261	-0-	261	261	58	1	203	2	N	-0-					62
03	0	W	298	-0-	298	559	62	1	236	2	N	-0-					62
04	0	W	278	-0-	278	837	60	1	218	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	2196	3			N	-0-					130
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					130
*01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					130
*02	2117	N	1910	-0-	-207	-0-	228	1	1682	3	N	-0-					130
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	312	1	1931	3	N	19					149
							21	9									
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					149

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5732	-0-	-251	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	948	-0-	-5035	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	4849	-0-	-748	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5302	-0-	-619	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4974	-0-	-726	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

11	2430		4214	-0-	1784	B	1033	60	1	4145	2	N	8						93
								9	9										
12	2511		4011	-0-	1500	B	2533	62	1	3943	2	N	5						98
								6	9										
01	2511		3376	-0-	865	B	3398	46	1	3327	2	N	3						101
								3	9										
02	2349		4266	-0-	1917	B	5315	58	1	4188	2	N	18		97	1			22
								20	9										
03	2511		4350	-0-	1839	B	7154	62	1	4281	2	N	6						28
								7	9										
04	2430		3899	-0-	1469	B	8623	56	1	3833	2	N	9						37
								10	9										

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					52
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					52
01	806	N	548	-0-	-258	-0-	547	3	1	9	N	1					53
02	667	N	583	-0-	-84	-0-	583	3			N	-0-					53
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	636	3	3	9	N	3					56
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	N	2					58

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

11	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	60	1	310	2	N	-0-				43
12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	62	1	328	2	N	-0-				43
01	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	62	1	328	2	N	-0-				43
02	348	N	336	-0-	-12	B	-0-	58	1	278	2	N	-0-				43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	62	1	335	2	N	-0-				43
04	390	N	383	-0-	-7	B	-0-	60	1	323	2	N	-0-				43

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	323	-0-	-97 B	-0-	60	1	263	2	N	-0-					60
12	372	N	145	-0-	-227 B	-0-	14	1	131	2	N	-0-					60
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	62	1	342	2	N	-0-					60
02	319	N	108	-0-	-211 B	-0-	18	1	90	2	N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	34	1	121	2	N	5	42	1			23
							6	9									
04	390	N	227	-0-	-163 B	-0-	60	1	167	2	N	-0-					23

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944						N	-0-					7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	382	-0-	-8	-0-	30 44	1 9	308	2	N	40					193
12	403	#	369	-0-	-34	-0-	30 13	1 9	326	2	N	12					205
01	372	#	319	-0-	-53	-0-	25 9	1 9	285	2	N	8					213
02	377	#	287	-0-	-90	-0-	20 15	1 9	252	2	N	14					227
03	403	#	400	-0-	-3	-0-	31 12	1 9	357	2	N	11	187	1			51
04	390	#	300	-0-	-90	-0-	25	1	275	2	N	-0-					51

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

11	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	651	#	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	651	#	292	-0-	-359	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	580	#	500	-0-	-80	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	600	#	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					163
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					164
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					165
02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					166
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					166
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					166

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

11	799	S	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1					5
12	809	S	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2					7
01	930	S	577	-0-	-353	-0-	576	2	1	9	N	1					8
02	783	S	558	-0-	-225	-0-	522	2	36	9	N	33					41
03	852	S	852	-0-	-0-	-0-	794	2	58	9	N	53					94
04	672	S	672	-0-	-0-	-0-	635	2	37	9	N	34					128

TWIN (MORROW) //CONT.// 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	30	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	31	1	1563	2	N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	25	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	20	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	25	1	1252	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	353	-0-	-277	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					94
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					94
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					94
02	319	N	109	-0-	-210	-0-	109	2			Y	-0-					94
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2			Y	-0-					94
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					94

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					10
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					10
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					10
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					10
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					10
*04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

11	960	N	497	-0-	-463	-0-	495	2	2	9	N	2					70
12	899	N	490	-0-	-409	-0-	490	2			N	-0-					70
01	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					70
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					70
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					70
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					70

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	330	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	341	1	2565	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	341	1	1754	2	N	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	319	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	341	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	313	1	1840	2	N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					40
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					40
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					40
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					40
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					40
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					40

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					82
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					82
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					82
02	580	N	560	-0-	-20	-0-	560	2			N	-0-					82
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					82
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					82

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	199	-0-	-701	-0-	199	2			N	-0-					138
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					138
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					138
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2					140
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	N	2					142
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					142

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					227
12	961	N	691	-0-	-270	-0-	691	3			N	-0-					227
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					227
02	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-					227
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					227
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

11	570	N	347	-0-	-223	-0-	48	1	299	2	N	-0-					30
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	2	N	-0-					30
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	N	-0-					30
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	2	N	-0-					30
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-					30
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	56	1	349	2	N	-0-					30

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	740	2	N	7					112
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	2	N	-0-					112
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	-0-					112
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	56	1	731	2	N	-0-					112
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	44	1	750	2	N	-0-					112
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	40	1	638	2	N	-0-					112

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	109	2	14	9	N	13					46
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	105	2	22	9	N	20					66
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	96	2	21	9	N	19					85
02	116	N	83	-0-	-33	-0-	72	2	11	9	N	10					95
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					95
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					95

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					36
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					36
01	713	N	386	-0-	-327	-0-	386	2			N	-0-					36
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					36
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					36
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					36

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

11	14B	DENY	512	-0-	512	8394	512	2			N	-0-					42
12		806	482	-0-	-324	8070	482	2			N	-0-					42
01	3100	N	472	-0-	-2628	5442	472	2			N	-0-					42
02	2900	N	382	-0-	-2518	2924	382	2			N	-0-					42
03	3100	N	235	-0-	-2865	59	235	2			N	-0-					42
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					58
12	14B	DENY	63	-0-	63	366	63	3			N	-0-					58
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					58
02		417	N	51	-0-	-366	-0-	51	3		N	-0-					58
03		62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					58
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					70
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4					74
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					79
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	183	2	11	9	N	10					89
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	195	2	24	9	N	22					111
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					111

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					65
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

11	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	928	N	791	-0-	-137	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	240	1	4325	2	N	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	248	1	4436	2	N	-0-					-0-
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	248	1	4232	2	N	-0-					-0-
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	232	1	4151	2	N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	248	1	4349	2	N	-0-					-0-
*04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	232	1	4034	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-		1	1		28
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	2	1	9	N	1					29
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-		1	1		28
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4256	2	1	9	N	1					29
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5113	2	1	9	N	1		1	1		29
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					29

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	403	N	120	-0-	-283	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	248	-0-	-71	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	997	-0-	-293	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					27
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					27
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					27
02	551	N	397	-0-	-154	-0-	397	2			N	-0-					27
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					27
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	1311	-0-	-255	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF. 15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BE ANADARKO II, LLC 100676
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3785	R	3785	-0-	-0-	-0-	3294	2	491	9	N	446	380	1			204
12	4051	R	4051	-0-	-0-	-0-	3575	2	476	9	N	433	396	1			241
01	4247	#	4107	-0-	-140	-0-	3569	2	538	9	N	489	572	1			158
02	4008	R	4008	-0-	-0-	-0-	3527	2	481	9	N	437	394	1			201
03	4247	#	4090	-0-	-157	-0-	3541	2	549	9	N	499	567	1			133
*04	10794		8022	-0-	-2772	-0-	7504	2	518	9	N	471	515	1			89

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					318
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					318
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					318
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					318
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					318
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					237
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					237
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					237
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2332	2	102	9	N	93					330
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1281	2	7	9	N	6					336
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					336

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	N	59	112	1			42
							65	9									
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	54	1	1147	2	N	2					44
							2	9									
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	46	1	1117	2	N	16					60
							18	9									
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	2	N	14					74
							15	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	2	N	21					95
							23	9									
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	N	6					101
							7	9									

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					97
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					97
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-					97
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					97
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					97
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	30	1	1766	2	N	69					193
							76	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	17	1	1097	2	N	22					215
							24	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	25	1	1690	2	N	48	150	1			113
							53	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	29	1	1979	2	N	57					170
							63	9									
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	75	170	1			75
							83	9									
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	30	1	2747	2	N	72					147
							79	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	2	N	-0-					62
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	14	1	25	2	N	-0-					62
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					62
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	N	-0-					62
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-					62
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8	105	8	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	119	14	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

11	4770 X	4404	-0-	-366	-0-	4193	2	211	9	N	192	184	1			241
12	4867 X	4384	-0-	-483	-0-	4228	2	156	9	N	142					383
01	4495 X	3726	-0-	-769	-0-	3555	2	171	9	N	155	181	1			357
02	4263 X	3529	-0-	-734	-0-	3329	2	200	9	N	182	334	1			205
03	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4418	2	243	9	N	221					426
04	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4626	2	165	9	N	150	344	1			232

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					649
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					649
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					649
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					649
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					649
*04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					649

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5901	2	108	9	N	98					372
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6293	2	127	9	N	115	338	1			149
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5694	2	85	9	N	77					226
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4296	2	102	9	N	93	180	1			139
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4682	2	130	9	N	118	172	1			85
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					85

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2			N	-0-					168
*06	4440	X	4386	-0-	-54	-0-	4386	2			N	-0-					168
*07	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	4427	2			N	-0-					168
*08	4588	X	4284	-0-	-304	-0-	4284	2			N	-0-					168
*09	4380	X	4100	-0-	-280	-0-	4100	2			N	-0-					168
*10	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	4070	2			N	-0-					168
*11	4380	X	3029	-0-	-1351	-0-	3029	2			N	-0-					168
*12	4433	X	3978	-0-	-455	-0-	3978	2			N	-0-					168
*01	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3871	2			N	-0-					168
*02	3973	X	3623	-0-	-350	-0-	3623	2			N	-0-					168
*03	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	3828	2			N	-0-					168
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					168

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	101	1	5370	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5252	-0-	-173	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4087	-0-	-1338	-0-	168	1	3919	2	N	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	638	1	4517	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	318	1	4872	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5249	-0-	-1	-0-	334	1	4915	2	N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

11	55295	X	55295	-0-	-0-	-0-	55295	2			N	-0-					-0-
12	48904	X	48904	-0-	-0-	-0-	48904	2			N	-0-					-0-
01	43957	X	43957	-0-	-0-	-0-	43957	2			N	-0-					-0-
02	54386	X	54386	-0-	-0-	-0-	54386	2			N	-0-					-0-
03	54357	X	54357	-0-	-0-	-0-	54357	2			N	-0-					-0-
04	52772	X	52772	-0-	-0-	-0-	52772	2			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					102
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					102
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					102
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					102
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
*04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

11	8100	X	7580	-0-	-520	-0-	7579	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	8277	X	7191	-0-	-1086	-0-	7190	2	1	9	Y	1					1
01	8184	X	6560	-0-	-1624	-0-	6560	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	7598	X	6752	-0-	-846	-0-	6750	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8285	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					1

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4180	-0-	-860	-0-	77	1	4103	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	3190	-0-	-2018	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
01	5208	X	2643	-0-	-2565	-0-	108	1	2535	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	3448	-0-	-1424	-0-	427	1	3021	2	N	-0-			-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	294	1	4513	2	N	-0-			-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	298	1	4380	2	N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			115
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			115
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			115
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			115
03	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	1989	2			N	-0-			115
*04	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1831	2			N	-0-			115

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	374	-0-	-286	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
12	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
01	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
02	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
03	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
04	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	1844	2	9	9	N	8					103
12	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1965	2	8	9	N	7					110
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	N	10					120
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	N	5	69	1			56
03	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	1572	2	11	9	N	10					66
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	2	6	9	N	5					71

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					61
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					61
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	303	2	17	9	N	15					76
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	N	13					89
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	N	12					101
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	N	12	90	1			23

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1					21
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2572	2	4	9	N	4					25
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	N	1					26
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					26
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2477	2	2	9	N	2					28
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					64
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	650	2	20	9	N	18	64	1			18
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					18
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					18
03	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	2			N	-0-					18
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					18

WEST PARK (ATOKA) //CONT.// 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-			8
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-			8
01	806 N	578	-0-	-228	-0-	578	2		Y	-0-			8
02	870 N	594	-0-	-276	-0-	594	2		Y	-0-			8
*03	961 N	392	-0-	-569	-0-	392	2		Y	-0-			8
*04	570 N	344	-0-	-226	-0-	344	2		Y	-0-			8

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
*04	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2		Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2355	-0-	-714	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	957	-0-	-2112	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	209	-0-	-2662	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5					62
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					62
01	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	2			Y	-0-					62
02	319	N	184	-0-	-135	-0-	184	2			Y	-0-					62
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					62
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					62

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	154	-0-	-296	-0-	152	2	2	9	N	2	1	1			70
12	372	N	168	-0-	-204	-0-	166	2	2	9	N	2					72
01	279	N	79	-0-	-200	-0-	72	2	7	9	N	6	1	1			77
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2					79
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					79
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1			79

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF. 11940 - 13660

11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1955	2	21	9	Y	19	1	1			195
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1908	2	23	9	Y	21					216
01	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1595	2	17	9	Y	15	1	1			230
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1774	2	21	9	Y	19					249
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	2	17	9	Y	15					264
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	Y	19	1	1			282

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF. 11956 - 15326

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	1	1			2
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	2	1			1

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11882 - 14298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF. 12068 - 14292

11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					16
12	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	2			Y	-0-					16
01	3100	N	4442	-0-	1342	1547	4442	2			Y	-0-					16
02	2900	N	5174	-0-	2274	3821	5174	2			Y	-0-					16
*03	8436	X	4615	-0-	-3821	-0-	4614	2	1	9	Y	1					17
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			Y	-0-	1	1			16

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11901 - 14178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 12300 - 13655

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	801	-0-	-159	-0-	800	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	783	N	774	-0-	-9	-0-	772	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	834	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			Y	-0-					1

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

11	90	X	82	-0-	-8	-0-	18	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	93	X	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	124	X	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	116	X	23	-0-	-93	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	124	X	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2778	2	1	9	Y	1	1	1			47
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					47
01	2790	X	1778	-0-	-1012	-0-	1777	2	1	9	Y	1	1	1			47
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					47
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					47
*04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	Y	1	1	1			47

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					1

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	750	1	66	9	Y	60					175
12	775	N	283	-0-	-492	-0-	270	1	13	9	Y	12					187
01	775	N	361	-0-	-414	-0-	167	1	191	2	Y	3					190
							3	9									
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	9					199
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	Y	3					202
*04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			Y	-0-					202

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			Y	-0-					13
12	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9964	2	1	9	Y	1					14
01	7223	X	5480	-0-	-1743	-0-	5480	2			Y	-0-	1	1			13
02	6757	X	6667	-0-	-90	-0-	6667	2			Y	-0-					13
03	7223	X	6047	-0-	-1176	-0-	6046	2	1	9	Y	1					14
*04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			Y	-0-					14

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2359	-0-	-491	-0-	240	1	2093	2	Y	24	1	1			173
							26	9									
12	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	245	1	2472	2	Y	18					191
							20	9									
01	2945	X	1746	-0-	-1199	-0-	235	1	1508	2	Y	3					194
							3	9									
02	2755	X	958	-0-	-1797	-0-	180	1	778	2	Y	-0-					194
03	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	192	1	2515	2	Y	1					195
							1	9									
*04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	240	1	3062	2	Y	28					223
							31	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	2			Y	-0-					120
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1571	2	13	9	Y	12					132
01	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					132
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					132
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	851	2	78	9	Y	71	174	1			29
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					30

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	80	-0-	-94	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

11	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705	2			Y	-0-					2
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					2
01	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			Y	-0-					2
02	1653	N	1594	-0-	-59	-0-	1594	2			Y	-0-					2
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					2
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					2

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2312	2	9	9	Y	8					115
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2353	2	19	9	Y	17					132
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	Y	7					139
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					139
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					139
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					139

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3428	-0-	-772	-0-	3427	2	1	9	Y	1	1	1			36
12	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	4303	2			Y	-0-					36
01	4340	X	3796	-0-	-544	-0-	3795	2	1	9	Y	1	1	1			36
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3800	2	1	9	Y	1	1	1			36
*03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4894	2	1	9	Y	1					37
*04	4170	X	2824	-0-	-1346	-0-	2824	2			Y	-0-	1	1			36

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

11	3750	X	2807	-0-	-943	-0-	360 50	1 9	2397	2	Y	45					275
12	3875	X	3294	-0-	-581	-0-	372 31	1 9	2891	2	Y	28	184	1			119
01	3875	X	2857	-0-	-1018	-0-	257 72	1 9	2528	2	Y	65					184
02	3364	X	3303	-0-	-61	-0-	348 43	1 9	2912	2	Y	39					223
03	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	372 48	1 9	2251	2	Y	44					267
*04	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	360 40	1 9	2443	2	Y	36	184	1			119

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5284	2	61	9	Y	55	178	1			86
12	6138	X	4781	-0-	-1357	-0-	4729	2	52	9	Y	47					133
01	6138	X	4536	-0-	-1602	-0-	4475	2	61	9	Y	55	1	1			187
02	5742	X	3274	-0-	-2468	-0-	3218	2	56	9	Y	51	1	1			237
03	6138	X	3420	-0-	-2718	-0-	3363	2	57	9	Y	52	175	1			114
*04	5940	X	3085	-0-	-2855	-0-	3034	2	51	9	Y	46	1	1			159

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4672	2	95	9	Y	86	176	1			134
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4372	2	66	9	Y	60					194
01	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4089	2	67	9	Y	61	1	1			254
02	4147	X	3315	-0-	-832	-0-	3300	2	15	9	Y	14	1	1			267
03	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4130	2	53	9	Y	48					315
*04	4290	X	3108	-0-	-1182	-0-	3100	2	8	9	Y	7	176	1			146

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	480	1	960	2	Y	42	1	1			195
							46	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	496	1	1174	2	Y	27	187	1			35
							30	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	496	1	1178	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
02	1450	N	925	-0-	-525	-0-	464	1	460	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
03	1705	N	848	-0-	-857	-0-	480	1	367	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	480	1	1301	2	Y	-0-					35

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

11	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	2298	2	73	9	Y	66					175
12	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2346	2	83	9	Y	75					250
01	2604	N	2089	-0-	-515	-0-	2043	2	46	9	Y	42					292
02	2291	N	2161	-0-	-130	-0-	2099	2	62	9	Y	56					348
03	2418	N	2113	-0-	-305	-0-	2094	2	19	9	Y	17	183	1			182
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1977	2	53	9	Y	48					230

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

11	2910	X	1794	-0-	-1116	-0-	1765	2	29	9	Y	26	1	1			184
12	2852	X	1458	-0-	-1394	-0-	1433	2	25	9	Y	23					207
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3707	2	7	9	Y	6	1	1			212
02	2146	X	1993	-0-	-153	-0-	1958	2	35	9	Y	32					244
03	1922	X	1046	-0-	-876	-0-	1035	2	11	9	Y	10					254
*04	3600	X	1727	-0-	-1873	-0-	1718	2	9	9	Y	8	1	1			261

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

11	3000	N	3345	-0-	345	345	3203	2	142	9	Y	129	2	1			177
12	3100	N	3896	-0-	796	1141	3763	2	133	9	Y	121	1	1			297
01	3100	N	5701	-0-	2601	3742	5589	2	112	9	Y	102	178	1			221
02	8333	X	4591	-0-	-3742	-0-	4482	2	109	9	Y	99	181	1			139
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2163	2	55	9	Y	50	1	1			188
*04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1557	2	46	9	Y	42	2	1			228

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

11	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10166	2	45	9	Y	41	1	1			159
12	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10680	2	44	9	Y	40					199
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10512	2	96	9	Y	87	187	1			99
02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8562	2	100	9	Y	91					190
03	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10432	2	57	9	Y	52					242
*04	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8811	2	109	9	Y	99	176	1			165

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

11	3840	X	3495	-0-	-345	-0-	3411	2	84	9	Y	76	6	1			212
12	3968	X	3294	-0-	-674	-0-	3205	2	89	9	Y	81	178	1			115
01	3968	X	1855	-0-	-2113	-0-	1787	2	68	9	Y	62	6	1			171
02	3393	X	2954	-0-	-439	-0-	2879	2	75	9	Y	68	4	1			235
03	3627	X	3000	-0-	-627	-0-	2930	2	70	9	Y	64	2	1			297
*04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3584	2	48	9	Y	44	186	1			155

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2553	-0-	-357	-0-	2479	2	74	9	Y	67					115
12	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	2543	2	65	9	Y	59					174
01	2759	N	2423	-0-	-336	-0-	2372	2	51	9	Y	46					220
02	2465	N	2397	-0-	-68	-0-	2342	2	55	9	Y	50					270
03	2604	N	2180	-0-	-424	-0-	2145	2	35	9	Y	32					302
*04	2340	N	2042	-0-	-298	-0-	2003	2	39	9	Y	35	170	1			167

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	231	1	7249	2	Y	100	3	1			188
							110	9									
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	248	1	7888	2	Y	114	185	1			117
							125	9									
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	244	1	6972	2	Y	102	3	1			216
							112	9									
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	232	1	7147	2	Y	76	188	1			104
							84	9									
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	248	1	7181	2	Y	90	3	1			191
							99	9									
*04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	240	1	6765	2	Y	80	185	1			86
							88	9									

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3720	-0-	720	720	3670	2	50	9	Y	45					233
12	3100	N	3718	-0-	618	1338	248	1	3403	2	Y	61	184	1			110
							67	9									
01	3100	N	2929	-0-	-171	1167	209	1	2681	2	Y	35					145
							39	9									
02	4211	X	3044	-0-	-1167	-0-	216	1	2800	2	Y	25					170
							28	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	248	1	3069	2	Y	80					250
							88	9									
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	240	1	3110	2	Y	23	174	1			99
							25	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4341	2	15	9	Y	14					79
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4688	2	20	9	Y	18					97
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4757	2	24	9	Y	22					119
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4286	2	21	9	Y	19					138
03	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	2	1	4433	2	Y	5					143
							6	9									
*04	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4273	2	13	9	Y	12					155

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1092	2	62	9	Y	56					79
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1147	2	72	9	Y	65					144
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	957	2	48	9	Y	44					188
02	1102	N	221	-0-	-881	-0-	195	2	26	9	Y	24					212
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1565	2	50	9	Y	45	183	1			74
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1293	2	39	9	Y	35					109

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	1876	2	136	9	Y	124	124	1			113
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2146	2	76	9	Y	69	40	1			142
01	3100	N	3599	-0-	499	499	3391	2	208	9	Y	189	135	1			196
02	2900	N	2426	-0-	-474	25	2206	2	220	9	Y	200	258	1			138
03	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2031	2	171	9	Y	155	43	1			250
*04	2910	X	2042	-0-	-868	-0-	1908	2	134	9	Y	122	128	1			244

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16200	2	491	9	Y	446	460	1			392
12	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	16722	2	493	9	Y	448	559	1			281
01	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	17810	2	395	9	Y	359	275	1			365
02	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	15831	2	416	9	Y	378	421	1			322
03	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16299	2	486	9	Y	442	394	1			370
*04	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15421	2	427	9	Y	388	450	1			308

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6944	-0-	-976	-0-	6853	2	91	9	Y	83	176	1			95
12	8339	X	6504	-0-	-1835	-0-	6425	2	79	9	Y	72					167
01	8339	X	3971	-0-	-4368	-0-	3926	2	45	9	Y	41					208
02	7801	X	4280	-0-	-3521	-0-	4255	2	25	9	Y	23	183	1			48
03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7794	2	100	9	Y	91					139
*04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8022	2	67	9	Y	61					200

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3678	-0-	-1332	-0-	3533	2	145	9	N	132	60	1			193
12	5425	X	3647	-0-	-1778	-0-	3559	2	88	9	N	80	19	1			254
01	5425	X	3916	-0-	-1509	-0-	3784	2	132	9	N	120	239	1			135
02	5075	X	3577	-0-	-1498	-0-	3465	2	112	9	N	102	42	1			195
03	4650	X	3432	-0-	-1218	-0-	3299	2	133	9	N	121	21	1			295
*04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	3467	2	76	9	N	69	240	1			124

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11547	2	231	9	Y	210	175	1			264
12	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11372	2	235	9	Y	214	176	1			302
01	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7154	2	382	9	Y	347	177	1			472
02	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9572	2	213	9	Y	194	362	1			304
03	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	10818	2	261	9	Y	237	176	1			365
*04	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	10825	2	230	9	Y	209	184	1			390

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1666	2	42	9	N	38	181	1			93
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1926	2	57	9	N	52					145
01	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1415	2	43	9	N	39					184
02	1653	N	445	-0-	-1208	-0-	444	2	1	9	N	1					185
03	1984	N	237	-0-	-1747	-0-	237	2			N	-0-					185
*04	1410	N	249	-0-	-1161	-0-	249	2			N	-0-					185

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					87
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					88
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					88

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6302	-0-	-688	-0-	6217	2	85	9	N	77					134
12	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7146	2	95	9	N	86	181	1			39
01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8264	2	109	9	N	99					138
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9693	2	125	9	N	114	170	1			82
03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9007	2	132	9	N	120					202
*04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8210	2	105	9	N	95	175	1			122

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2463	2	117	9	N	106	179	1			94
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2918	2	107	9	N	97					191
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3621	2	154	9	N	140	175	1			156
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3366	2	90	9	N	82	1	1			237
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3495	2	169	9	N	154	184	1			207
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2764	2	120	9	N	109	168	1			148

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4840	2	102	9	N	93	172	1			50
12	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	4914	2	103	9	N	94					144
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5690	2	95	9	N	86					230
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5152	2	108	9	N	98	184	1			144
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5284	2	94	9	N	85	172	1			57
*04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5108	2	94	9	N	85					142

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	2260	-0-	-5270	-0-	2180	2	80	9	Y	73					195
12	7781	X	4596	-0-	-3185	-0-	4519	2	77	9	Y	70					265
01	7781	X	6477	-0-	-1304	-0-	6382	2	95	9	Y	86					351
02	7279	X	6972	-0-	-307	-0-	397	1	6513	2	Y	56					407
							62	9									
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	491	1	6274	2	Y	108	184	1			331
							119	9									
*04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	480	1	6295	2	Y	91	183	1			239
							100	9									

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3668	2	94	9	Y	85	182	1			102
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3541	2	79	9	Y	72	1	1			173
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2113	2	105	9	Y	95	2	1			266
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3033	2	92	9	Y	84	186	1			164
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3553	2	110	9	Y	100	184	1			80
*04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3425	2	113	9	Y	103	2	1			181

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	2293	2	244	9	Y	222	142	1			186
12	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2249	2	198	9	Y	180	211	1			155
01	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	2629	2	273	9	Y	248	156	1			247
02	2755	X	2560	-0-	-195	-0-	2377	2	183	9	Y	166	285	1			128
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4471	2	266	9	Y	242	50	1			320
*04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2619	2	245	9	Y	223	322	1			221

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11704	2	50	9	N	45	1	1			190
12	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12053	2	17	9	N	15					205
01	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12791	2	212	9	N	193	1	1			397
02	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9267	2	114	9	N	104	178	1			323
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8784	2	100	9	N	91	175	1			239
*04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8808	2	99	9	N	90	1	1			328

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

11	20670	X	11933	-0-	-8737	-0-	11467	2	466	9	Y	424	520	1			108
12	21359	X	7339	-0-	-14020	-0-	7067	2	272	9	Y	247	171	1			184
01	18259	X	15003	-0-	-3256	-0-	14406	2	597	9	Y	543	529	1			198
02	15863	X	13250	-0-	-2613	-0-	12760	2	490	9	Y	445	350	1			293
03	13764	X	3228	-0-	-10536	-0-	3057	2	171	9	Y	155	350	1			98
*04	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	33	3	1			128

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

11	17670	X	17547	-0-	-123	-0-	17084	2	463	9	Y	421	526	1			154
12	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20111	2	479	9	Y	435	354	1			235
01	17763	X	6746	-0-	-11017	-0-	6561	2	185	9	Y	168	348	1			55
02	16965	X	13397	-0-	-3568	-0-	13039	2	358	9	Y	325	353	1			27
03	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23154	2	598	9	Y	544	344	1			227
*04	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24297	2	670	9	Y	609	540	1			296

CUTLASS MD WELL #: 2H RRCID -> 294706 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12325 - 18164

11	49560	X	41493	-0-	-8067	-0-	39747	2	1746	9	N	1587	1551	1			284
12	50344	X	40479	-0-	-9865	-0-	38991	2	1488	9	N	1353	1521	1			116
01	47709	X	38294	-0-	-9415	-0-	36664	2	1630	9	N	1482	1182	1			416
02	43413	X	32441	-0-	-10972	-0-	31196	2	1245	9	N	1132	1205	1			343
03	43617	X	37531	-0-	-6086	-0-	35936	2	1595	9	N	1450	1575	1			218
*04	41490	X	32631	-0-	-8859	-0-	31056	2	1575	9	N	1432	1402	1			248

CUTLASS MD WELL #: 1H RRCID -> 295317 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12648 - 22322

11	50497	X	50497	-0-	-0-	-0-	48555	2	1942	9	N	1765	1726	1			282
12	61504	X	50025	-0-	-11479	-0-	48027	2	1998	9	N	1816	1943	1			155
01	58280	X	46970	-0-	-11310	-0-	45146	2	1824	9	N	1658	1585	1			228
02	52519	X	40436	-0-	-12083	-0-	38974	2	1462	9	N	1329	1399	1			158
03	53103	X	45638	-0-	-7465	-0-	44072	2	1566	9	N	1424	1237	1			345
*04	50490	X	40185	-0-	-10305	-0-	38511	2	1674	9	N	1522	1600	1			267

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	1595	2	24	9	Y	22	96	1			88
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1661	2	36	9	Y	33					121
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2099	2	33	9	Y	30					151
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1828	2	33	9	Y	30					181
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1745	2	50	9	Y	45	109	1			117
04	2070	N	1712	-0-	-358	-0-	1686	2	26	9	Y	24					141

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1046	2	19	9	N	17	65	1			78
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	292	1	1254	2	N	45					123
							50	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	335	1	1178	2	N	20					143
							22	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	313	1	1038	2	N	27	120	1			50
							30	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	335	1	1170	2	N	14					64
							15	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	324	1	1206	2	N	18					82
							20	9									

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	428	-0-	-292	-0-	413	2	15	9	N	14					105
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	66	1			40
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	591	2	9	9	N	8					48
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					53
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	27					80
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	2	17	9	N	15					95

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	850	1	3808	2	N	72	178	1			78
							79	9									
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	878	1	3680	2	N	80	68	1			90
							88	9									
01	4588	X	3895	-0-	-693	-0-	878	1	2963	2	N	49					139
							54	9									
02	4292	X	4022	-0-	-270	-0-	821	1	3098	2	N	94	75	1			158
							103	9									
03	4588	X	4558	-0-	-30	-0-	878	1	3599	2	N	74	169	1			63
							81	9									
04	4440	X	4357	-0-	-83	-0-	850	1	3434	2	N	66					129
							73	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4749	2	172	9	N	156					234
12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5431	2	139	9	N	126	189	1			171
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4467	2	88	9	N	80					251
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8522	2	301	9	N	274	372	1			153
03	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9291	2	414	9	N	376	355	1			174
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					174

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7609	2	123	9	N	112	193	1			219
12	5208	X	3520	-0-	-1688	-0-	3473	2	47	9	N	43					262
01	5208	X	1339	-0-	-3869	-0-	1329	2	10	9	N	9					271
02	4872	X	784	-0-	-4088	-0-	770	2	14	9	N	13					284
03	5208	X	3705	-0-	-1503	-0-	3644	2	61	9	N	55					339
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					339

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3436	-0-	-780	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3973 X	3797	-0-	-176	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3993	-0-	-254	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
*04	4110 X	3938	-0-	-172	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

11	9240 X	7938	-0-	-1302	-0-	7938	2			N	-0-					262
12	8897 X	8281	-0-	-616	-0-	8281	2			N	-0-					262
01	8897 X	8074	-0-	-823	-0-	8074	2			N	-0-					262
02	7714 X	7475	-0-	-239	-0-	7475	2			N	-0-					262
03	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8366	2	4	9	N	4					266
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					266

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

11	11790 X	11324	-0-	-466	-0-	11324	2			N	-0-					27
12	12183 X	11670	-0-	-513	-0-	11670	2			N	-0-					27
01	11997 X	11127	-0-	-870	-0-	11127	2			N	-0-					27
02	11194 X	10979	-0-	-215	-0-	10976	2	3	9	N	3					30
03	11687 X	11557	-0-	-130	-0-	11557	2			N	-0-					30
04	11310 X	11099	-0-	-211	-0-	11099	2			N	-0-					30

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

11	5940 X	5711	-0-	-229	-0-	5711	2			N	-0-					43
12	6138 X	5760	-0-	-378	-0-	5703	2	57	9	N	52					95
01	6045 X	5814	-0-	-231	-0-	5814	2			N	-0-					95
02	5655 X	5652	-0-	-3	-0-	5628	2	24	9	N	22					117
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6451	2	9	9	N	8					125
04	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6333	2	20	9	N	18					143

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7606	-0-	-224	-0-	7606	2			N	-0-					135
12	8091	X	7763	-0-	-328	-0-	7763	2			N	-0-					135
01	7998	X	7222	-0-	-776	-0-	7222	2			N	-0-					135
02	7482	X	7327	-0-	-155	-0-	7327	2			N	-0-					135
03	7905	X	7679	-0-	-226	-0-	7679	2			N	-0-					135
04	7620	X	7452	-0-	-168	-0-	7452	2			N	-0-					135

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

11	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	3760	2			N	-0-					228
12	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2			N	-0-					228
01	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	3427	2			N	-0-					228
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					228
03	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2			N	-0-					228
04	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	3668	2	17	9	N	15	151	1			92

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

11	2849	N	2383	-0-	-466	-0-	2366	2	17	9	N	15					75
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2428	2	53	9	N	48					123
01	2480	N	2125	-0-	-355	-0-	2125	2			N	-0-					123
02	2291	N	2151	-0-	-140	-0-	2142	2	9	9	N	8					131
03	2480	N	2178	-0-	-302	-0-	2178	2			N	-0-					131
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					131

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

11	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					100
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9818	2	105	9	N	95					195
01	9796	X	8789	-0-	-1007	-0-	8725	2	64	9	N	58	153	1			100
02	9222	X	9209	-0-	-13	-0-	9141	2	68	9	N	62					162
03	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	9937	2	95	9	N	86					248
04	9600	X	9475	-0-	-125	-0-	9434	2	41	9	N	37	162	1			123

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					113
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					113
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					113
02	3451	X	2936	-0-	-515	-0-	2936	2			N	-0-					113
03	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	3116	2			N	-0-					113
04	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	3304	2			N	-0-					113

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					3
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					3
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					3
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					3
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					3
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	202	-0-	-398	-0-	177	2	25	9	N	23					92
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	175	2	1	9	N	1					93
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	226	2	124	9	N	113	191	1			15
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	190	2	35	9	N	32					47
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23					70
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					70

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					133
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					135
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					137
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					138
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	523	2	31	9	N	28					166
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					166

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	458	2	19	9	N	17					210
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	457	2	72	9	N	65					275
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	476	2	85	9	N	77					352
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	441	2	73	9	N	66	319	1			99
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	483	2	56	9	N	51					150
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					150

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					57
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					57
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					57
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					57
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					57
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					57

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

11	7710	X	7201	-0-	-509	-0-	750 309	1 9	6142	2	N	281	196	1			218
12	7967	X	5744	-0-	-2223	-0-	775 129	1 9	4840	2	N	117					335
01	7161	X	5173	-0-	-1988	-0-	579 113	1 9	4481	2	N	103					438
02	6960	X	5898	-0-	-1062	-0-	725 121	1 9	5052	2	N	110	183	1			365
03	7440	X	6169	-0-	-1271	-0-	775 134	1 9	5260	2	N	122					487
*04	7200	X	7036	-0-	-164	-0-	750 109	1 9	6177	2	N	99	183	1			403

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	248	1	4368	2	Y	102	202	7			111
							112	9									
11	4860	X	4069	-0-	-791	-0-	240	1	3754	2	Y	68	1	1			178
							75	9									
12	5022	X	4131	-0-	-891	-0-	248	1	3803	2	Y	73					251
							80	9									
01	5022	X	3783	-0-	-1239	-0-	211	1	3496	2	Y	69	182	1			138
							76	9									
02	4698	X	3422	-0-	-1276	-0-	176	1	3156	2	Y	82					220
							90	9									
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	241	1	3273	2	Y	44	181	1			83
							48	9									
*04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	239	1	3086	2	Y	58					141
							64	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3774	-0-	-36	-0-	750	1	2872	2	N	138					260
							152	9									
12	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	775	1	2765	2	N	153	173	1			240
							168	9									
01	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	746	1	2591	2	N	64	196	1			108
							70	9									
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	725	1	3399	2	N	127					235
							140	9									
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	775	1	3815	2	N	125					360
							138	9									
*04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	750	1	3643	2	N	101	196	1			265
							111	9									

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7872	2	106	9	N	96	198	1			106
12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7464	2	94	9	N	85					191
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6919	2	98	9	N	89	185	1			95
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6011	2	99	9	N	90					185
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5620	2	89	9	N	81					266
*04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6588	2	112	9	N	102	183	1			185

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3914	-0-	-826	-0-	747	1	3110	2	N	52					127
							57	9									
12	4898	X	2938	-0-	-1960	-0-	709	1	2107	2	N	111					238
							122	9									
01	4898	X	3504	-0-	-1394	-0-	611	1	2801	2	N	84					322
							92	9									
02	4234	X	3916	-0-	-318	-0-	717	1	3122	2	N	70					392
							77	9									
03	4526	X	3875	-0-	-651	-0-	770	1	3037	2	N	62	189	1			265
							68	9									
*04	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	750	1	2865	2	N	73					338
							80	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	248	1	4699	2	Y	46					106
							51	9									
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	240	1	3720	2	Y	51	1	1			156
							56	9									
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	248	1	4332	2	Y	63					219
							69	9									
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	232	1	4232	2	Y	63	181	1			101
							69	9									
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	232	1	3445	2	Y	58					159
							64	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	248	1	3963	2	Y	60	161	1			58
							66	9									
*04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	240	1	3354	2	Y	60					118
							66	9									

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	496	1	1058	2	Y	116	260	7			80
							128	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	480	1	592	2	Y	85	1	1			164
							94	9									
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	496	1	83	9	Y	75					239
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	297	1	543	2	Y	47	187	1			99
							52	9									
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	547	1	1540	2	Y	-0-					99
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	410	1	3255	2	Y	30					129
							33	9									
*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	389	1	4037	2	Y	38					167
							42	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	29	1	4492	2	N	59	187	1			159
							65	9									
12	4836	X	4522	-0-	-314	-0-	31	1	4401	2	N	82					241
							90	9									
01	4836	X	4002	-0-	-834	-0-	28	1	3905	2	N	63					304
							69	9									
02	4524	X	4026	-0-	-498	-0-	28	1	3911	2	N	79	188	1			195
							87	9									
03	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	31	1	4399	2	N	91					286
							100	9									
04	4590	X	3836	-0-	-754	-0-	28	1	3731	2	N	70					356
							77	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	29	1	5777	2	N	61					224
							67	9									
12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	31	1	6143	2	N	102	199	1			127
							112	9									
01	5983	X	4525	-0-	-1458	-0-	24	1	4443	2	N	53					180
							58	9									
02	5684	X	4843	-0-	-841	-0-	29	1	4740	2	N	67					247
							74	9									
03	6293	X	5060	-0-	-1233	-0-	31	1	4942	2	N	79	185	1			141
							87	9									
04	6090	X	4044	-0-	-2046	-0-	28	1	3960	2	N	51					192
							56	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					33
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					33
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					33
02	348	N	344	-0-	-4	-0-	344	2			N	-0-					33
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					33
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3929	-0-	-541	-0-	324	1	3425	2	Y	164	336	1			72
							180	9									
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	335	1	3363	2	Y	156	116	1			112
							172	9									
01	6293	X	4621	-0-	-1672	-0-	335	1	4044	2	Y	220	227	1			105
							242	9									
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	313	1	5462	2	Y	192	101	1			196
							211	9									
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	335	1	5456	2	Y	190	339	1			47
							209	9									
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	324	1	5371	2	Y	186	111	1			122
							205	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

11	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	770	1	1862	2	N	99					225
							109	9									
12	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	796	1	1547	2	N	80	190	1			115
							88	9									
01	3193	X	2453	-0-	-740	-0-	796	1	1590	2	N	61					176
							67	9									
02	2987	X	2533	-0-	-454	-0-	745	1	1679	2	N	99	188	1			87
							109	9									
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	796	1	2793	2	N	82					169
							90	9									
04	2730	X	2709	-0-	-21	-0-	770	1	1850	2	N	81	173	1			77
							89	9									

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2780	2	135	9	N	123	190	1			132
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2602	2	119	9	N	108					240
01	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2384	2	105	9	N	95	192	1			143
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2601	2	110	9	N	100					243
03	3100	N	4850	-0-	1750	1750	4742	2	108	9	N	98	196	1			145
04	3000	N	3098	-0-	98	1848	2989	2	109	9	N	99	184	1			60

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	522	1	3712	2	Y	-0-					-0-
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	539	1	1964	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	3675	-0-	-4726	-0-	539	1	3136	2	Y	-0-					-0-
02	7859	X	2534	-0-	-5325	-0-	505	1	2029	2	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7282	-0-	-1119	-0-	539	1	6743	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	1515	-0-	-2715	-0-	522	1	993	2	Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

11	2460	X	1062	-0-	-1398	-0-	324	1	697	2	N	37					82
							41	9									
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	335	1	4970	2	N	75					157
							83	9									
01	2542	X	2060	-0-	-482	-0-	335	1	1677	2	N	44					201
							48	9									
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	313	1	1862	2	N	32	178	1			55
							35	9									
03	4154	X	2505	-0-	-1649	-0-	335	1	2162	2	N	7					62
							8	9									
04	4020	X	1784	-0-	-2236	-0-	324	1	1432	2	N	25					87
							28	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5366	2	191	9	N	174	196	1			60
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5153	2	179	9	N	163					223
01	5177	X	3609	-0-	-1568	-0-	3490	2	119	9	N	108	193	1			138
02	5278	X	5044	-0-	-234	-0-	4865	2	179	9	N	163	191	1			110
03	5642	X	783	-0-	-4859	-0-	598	2	185	9	N	168	181	1			97
04	5460	X	3890	-0-	-1570	-0-	3745	2	145	9	N	132					229

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2982	-0-	-1158	-0-	1044	1	1882	2	N	51	191	1			176
							56	9									
12	3937	X	2772	-0-	-1165	-0-	1079	1	1582	2	N	101					277
							111	9									
01	3813	X	2925	-0-	-888	-0-	1079	1	1738	2	N	98	194	1			181
							108	9									
02	3567	X	2094	-0-	-1473	-0-	1009	1	1021	2	N	58					239
							64	9									
03	3813	X	1187	-0-	-2626	-0-	1079	1	57	2	N	46					285
							51	9									
04	2970	X	1132	-0-	-1838	-0-	1044	1	38	2	N	45	190	1			140
							50	9									

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	684	1	5180	2	N	278	189	1			220
							306	9									
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	707	1	4104	2	N	191	191	1			220
							210	9									
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	707	1	5970	2	N	195	186	1			229
							215	9									
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	661	1	3220	2	N	169	166	1			232
							186	9									
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	707	1	3606	2	N	113	179	1			166
							124	9									
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	684	1	3537	2	N	135	167	1			134
							149	9									

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1475	-0-	-1225	-0-	1264	2	211	9	N	192	190	1			148
12	2790	X	1740	-0-	-1050	-0-	1494	2	246	9	N	224	195	1			177
01	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	1623	2	184	9	N	167					344
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	661	1	1286	2	N	126	382	1			88
							139	9									
03	1736	X	1069	-0-	-667	-0-	707	1	162	2	N	182	174	1			96
							200	9									
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	684	1	1279	2	N	151					247
							166	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1309	2	32	9	N	29					194
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1328	2	9	9	N	8					202
01	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1027	2	28	9	N	25	197	1			30
02	1276	N	885	-0-	-391	-0-	865	2	20	9	N	18					48
03	1333	N	190	-0-	-1143	-0-	109	2	81	9	N	74					122
04	1020	N	772	-0-	-248	-0-	746	2	26	9	N	24					146

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	850	1	1518	2	N	108	183	1			126
							119	9									
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	878	1	2354	2	N	124					250
							136	9									
01	2232	X	1633	-0-	-599	-0-	878	1	634	2	N	110	190	1			170
							121	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	821	1	2261	2	N	121	193	1			98
							133	9									
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	878	1	1762	2	N	109	175	1			32
							120	9									
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	850	1	1772	2	N	117					149
							129	9									

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	522	1	6538	2	Y	226	187	1			195
							249	9									
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	539	1	2851	2	Y	229	198	1			226
							252	9									
01	3875	X	1154	-0-	-2721	-0-	539	1	442	2	Y	157	194	1			189
							173	9									
02	7076	X	3302	-0-	-3774	-0-	505	1	2584	2	Y	194	190	1			193
							213	9									
03	7564	X	2455	-0-	-5109	-0-	539	1	1668	2	Y	225	197	1			221
							248	9									
04	7320	X	2560	-0-	-4760	-0-	522	1	1838	2	Y	182	194	1			209
							200	9									

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

11	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7342	2	242	9	N	220	391	1			55
12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7634	2	162	9	N	147	170	1			32
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4180	2	198	9	N	180	189	1			23
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4693	2	176	9	N	160	173	1			10
03	3689	X	2005	-0-	-1684	-0-	1817	2	188	9	N	171	154	1			27
04	3570	X	165	-0-	-3405	-0-	165	2			N	-0-					27

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	324	1	3656	2	N	139	192	1			171
							153	9									
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	335	1	3871	2	N	91					262
							100	9									
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	335	1	2619	2	N	77	197	1			142
							85	9									
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	313	1	4217	2	N	88					230
							97	9									
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	335	1	3948	2	N	81	180	1			131
							89	9									
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	324	1	3329	2	N	84					215
							92	9									

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	10500	X	1289	-0-	-9211	-0-	1289	2			N	-0-					63
12	9765	X	1754	-0-	-8011	-0-	1712	2	42	9	N	38					101
01	8463	X	2545	-0-	-5918	-0-	2464	2	81	9	N	74					175
02	7424	X	2196	-0-	-5228	-0-	2130	2	66	9	N	60	189	1			46
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3225	2	89	9	N	81					127
04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	684	1	5519	2	N	174	191	1			110
							191	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	1044	1	1704	2	N	98					222
							108	9									
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	1079	1	2202	2	N	100	191	1			131
							110	9									
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1079	1	2630	2	N	112					243
							123	9									
02	3045	X	3034	-0-	-11	-0-	1009	1	1923	2	N	93	190	1			146
							102	9									
03	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	1079	1	1917	2	N	52					198
							57	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	1044	1	2506	2	N	104	180	1			122
							114	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	684	1	1898	2	N	72	115	1			31
							79	9									
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	707	1	2455	2	N	98	86	1			43
							108	9									
01	3100	N	3116	-0-	16	16	707	1	2352	2	N	52					95
							57	9									
02	2886	N	2870	-0-	-16	-0-	661	1	2136	2	N	66	33	1			128
							73	9									
03	2697	X	790	-0-	-1907	-0-	707	1	83	9	N	75	177	1			26
04	2610	X	2414	-0-	-196	-0-	684	1	1655	2	N	68					94
							75	9									

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3143	-0-	143	1970	2938	2	205	9	N	186	186	1			149
12	3100	N	3171	-0-	71	2041	2921	2	250	9	N	227	179	1			197
01	3100	N	2667	-0-	-433	1608	2491	2	176	9	N	160	180	1			177
02	5423	X	3815	-0-	-1608	-0-	1009	1	2628	2	N	162	178	1			161
							178	9									
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1079	1	4649	2	N	177	199	1			139
							195	9									
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	1044	1	3669	2	N	186	184	1			141
							205	9									

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	1044	1	4178	2	Y	166	267	1			113
							183	9									
12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1079	1	4512	2	Y	127	134	1			106
							140	9									
01	6417	X	3121	-0-	-3296	-0-	1079	1	1943	2	Y	90					196
							99	9									
02	6003	X	4703	-0-	-1300	-0-	1009	1	3600	2	Y	85	140	1			141
							94	9									
03	6417	X	1502	-0-	-4915	-0-	891	1	484	2	Y	115	133	1			123
							127	9									
04	5550	X	3994	-0-	-1556	-0-	850	1	3023	2	Y	110	136	1			97
							121	9									

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9289	-0-	-251	-0-	9160	2	129	9	Y	117	240	1			51
12	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9558	2	123	9	Y	112	83	1			80
01	10137	X	9289	-0-	-848	-0-	9116	2	173	9	Y	157	162	1			75
02	9483	X	8943	-0-	-540	-0-	8792	2	151	9	Y	137	72	1			140
03	9951	X	9221	-0-	-730	-0-	9071	2	150	9	Y	136	242	1			34
04	9360	X	9133	-0-	-227	-0-	8988	2	145	9	Y	132	79	1			87

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1644	-0-	-1506	-0-	1514	2	130	9	N	118	195	1			245
12	3255	X	1877	-0-	-1378	-0-	1756	2	121	9	N	110	195	1			160
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4134	2	119	9	N	108					268
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2551	2	105	9	N	95	189	1			174
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2524	2	123	9	N	112	191	1			95
04	4110	X	2260	-0-	-1850	-0-	2150	2	110	9	N	100					195

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	1044	1	1938	2	N	132	187	1			118
							145	9									
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	1079	1	2605	2	N	187					305
							206	9									
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1079	1	2116	2	N	141	189	1			257
							155	9									
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	1009	1	2419	2	N	134	190	1			201
							147	9									
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1079	1	209	2	N	151	185	1			167
							166	9									
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1044	1	1777	2	N	155	180	1			142
							171	9									

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	850	1	2239	2	N	88					278
							97	9									
12	2759	X	2361	-0-	-398	-0-	878	1	1403	2	N	73	194	1			157
							80	9									
01	2759	X	948	-0-	-1811	-0-	878	1	64	2	N	5					162
							6	9									
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	821	1	3571	2	N	75					237
							83	9									
03	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	1985	2	59	9	N	54	162	1			129
04	2670	X	879	-0-	-1791	-0-	860	2	19	9	N	17					146

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2568	-0-	-612	-0-	2258	2	310	9	N	282	265	1			147
12	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	2723	2	309	9	N	281	317	1			111
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	3986	2	256	9	N	233	299	1			45
02	3045	X	2930	-0-	-115	-0-	2664	2	266	9	N	242	196	1			91
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	283	176	1			198
04	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	1044	1	1533	2	N	288	427	1			59
							317	9									

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	1044	1	2994	2	N	156	264	1			74
							172	9									
12	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	1079	1	2177	2	N	176	176	1			74
							194	9									
01	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	1079	1	1560	2	N	120	133	1			61
							132	9									
02	3335	X	2952	-0-	-383	-0-	1009	1	1814	2	N	117					178
							129	9									
03	3565	X	1277	-0-	-2288	-0-	1079	1	53	2	N	132	168	1			142
							145	9									
04	3450	X	2334	-0-	-1116	-0-	1044	1	1137	2	N	139	192	1			89
							153	9									

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1044	1	2197	2	N	118	113	1			122
							130	9									
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	1079	1	3289	2	N	172	228	1			66
							189	9									
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1079	1	1688	2	N	83					149
							91	9									
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	1009	1	2030	2	N	138	163	1			124
							152	9									
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1079	1	506	2	N	159	243	1			40
							175	9									
*04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1283	2	N	88	120	1			8
							97	9									

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	760	1	236	2	N	78					184
							86	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	785	1	277	2	N	75	97	1			162
							83	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	785	1	230	2	N	39					201
							43	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	734	1	114	2	N	86	175	1			112
							95	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	785	1	63	2	N	61					173
							67	9									
04	3000	N	15310	-0-	12310	12310	691	1	14432	2	N	170	149	1			194
							187	9									

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2208	2	114	9	N	104					232
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2567	2	84	9	N	76	186	1			122
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2518	2	56	9	N	51					173
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	1009	1	2508	2	N	48					221
							53	9									
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	1079	1	4823	2	N	95	176	1			140
							105	9									
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	1044	1	4797	2	N	49					189
							54	9									

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1044	1	409	2	N	169					332
							186	9									
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1079	1	75	2	N	191	189	1			334
							210	9									
01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1079	1	141	9	N	128	195	1			267
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1009	1	248	2	N	154	188	1			233
							169	9									
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1079	1	1390	2	N	156	192	1			197
							172	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	1044	1	1440	2	N	129	189	1			137
							142	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4789	-0-	-941	-0-	4468	2	321	9	N	292	383	1			147
12	5642	X	4816	-0-	-826	-0-	4473	2	343	9	N	312	190	1			269
01	5425	X	3975	-0-	-1450	-0-	3696	2	279	9	N	254	190	1			333
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	1009	1	4182	2	N	283	385	1			231
							311	9									
03	4960	X	1766	-0-	-3194	-0-	1079	1	387	2	N	273	378	1			126
							300	9									
04	4800	X	4676	-0-	-124	-0-	1044	1	3322	2	N	282	190	1			218
							310	9									

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1248	2	319	9	N	290	372	1			214
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1462	2	354	9	N	322	377	1			159
01	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1480	2	312	9	N	284	377	1			66
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1357	2	308	9	N	280	184	1			162
03	1829	N	424	-0-	-1405	-0-	139	2	285	9	N	259	178	1			243
04	1740	N	1136	-0-	-604	-0-	762	2	374	9	N	340	382	1			201

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6796	2	136	9	N	124	184	1			179
12	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7035	2	105	9	N	95					274
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6475	2	90	9	N	82					356
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7349	2	135	9	N	123	196	1			283
03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7505	2	141	9	N	128	164	1			247
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					247

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3964	2	89	9	N	81					300
12	3906	X	2502	-0-	-1404	-0-	2446	2	56	9	N	51	176	1			175
01	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	2766	2	46	9	N	42					217
02	3915	X	2632	-0-	-1283	-0-	2570	2	62	9	N	56					273
03	4185	X	3262	-0-	-923	-0-	3179	2	83	9	N	75	185	1			163
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					163

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5259	2	88	9	N	80					143
12	3813	X	2386	-0-	-1427	-0-	2311	2	75	9	N	68					211
01	3813	X	688	-0-	-3125	-0-	681	2	7	9	N	6					217
02	3567	X	2048	-0-	-1519	-0-	2015	2	33	9	N	30					247
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4344	2	2	9	N	2					249
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					249

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4746	2	136	9	N	124	182	1			126
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4176	2	127	9	N	115					241
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2668	2	100	9	N	91	189	1			143
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3971	2	127	9	N	115	188	1			70
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3865	2	117	9	N	106					176
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					176

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3266	-0-	-94	-0-	3178	2	88	9	N	80	189	1			105
12	3472	X	2769	-0-	-703	-0-	2656	2	113	9	N	103					208
01	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2801	2	91	9	N	83					291
02	3248	X	2806	-0-	-442	-0-	2722	2	84	9	N	76					367
03	3472	X	2482	-0-	-990	-0-	2404	2	78	9	N	71	187	1			251
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					251

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4866	-0-	-144	-0-	4759	2	107	9	N	97	185	1			159
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4077	2	114	9	N	104	182	1			81
01	5394	X	2508	-0-	-2886	-0-	2420	2	88	9	N	80					161
02	5046	X	4329	-0-	-717	-0-	4234	2	95	9	N	86					247
03	5394	X	4819	-0-	-575	-0-	4698	2	121	9	N	110					357
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					357

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3978	2	177	9	N	161	190	1			157
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	89	176	1			70
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1473	2	150	9	N	136					206
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1068	2	118	9	N	107	182	1			131
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3324	2	172	9	N	156	179	1			108
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					108

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4864	2	204	9	N	185	374	1			405
12	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5679	2	208	9	N	189	193	1			401
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2380	2	162	9	N	147					548
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4580	2	191	9	N	174	189	1			533
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6717	2	141	9	N	128	192	1			469
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					469

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	3463	-0-	-3707	-0-	3311	2	152	9	N	138	395	1			222
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	6942	2	141	9	N	128					350
01	7006	X	2803	-0-	-4203	-0-	2768	2	35	9	N	32					382
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6803	2	94	9	N	85	186	1			281
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6401	2	193	9	N	175	181	1			275
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					275

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5701	2	11	9	N	10	191	1			291
12	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	9587	2	724	9	N	658	361	1			588
01	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	9751	2	417	9	N	379	355	1			612
02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9452	2	442	9	N	402	191	1			823
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10514	2	418	9	N	380	549	1			654
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					654

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	2354	2	113	9	N	103					431
12	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	2206	2	141	9	N	128	192	1			367
01	2480	X	1770	-0-	-710	-0-	1684	2	86	9	N	78					445
02	2378	X	2166	-0-	-212	-0-	2079	2	87	9	N	79	193	1			331
03	2542	X	2202	-0-	-340	-0-	2127	2	75	9	N	68					399
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					399

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2789	-0-	-211	4234	2789	2			Y	-0-					20
12	3875		2874	-0-	-1001	3233	2874	2			Y	-0-					20
01	3875		1407	-0-	-2468	765	1407	2			Y	-0-					20
02	3625		3378	-0-	-247	518	3378	2			Y	-0-					20
03	5111		4234	-0-	-877	-0-	4234	2			Y	-0-					20
04	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					94
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					94
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					94
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					94
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					94
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					94

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	744	N	258	-0-	-486	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	725	N	435	-0-	-290	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	2147	2			N	-0-					65
12	2480 N	2157	-0-	-323	-0-	2157	2			N	-0-					65
01	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	2067	2			N	-0-					65
02	2088 N	2086	-0-	-2	-0-	2086	2			N	-0-					65
03	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	1997	2			N	-0-					65
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2204	2	17	9	N	15					80

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	440	-0-		-130	-0-		440	2			N	-0-					8
12	413	N	413	-0-		-0-	-0-		413	2			N	-0-					8
01	465	N	435	-0-		-30	-0-		435	2			N	-0-					8
02	377	N	377	-0-		-0-	-0-		377	2			N	-0-					8
03	405	N	405	-0-		-0-	-0-		405	2			N	-0-					8
04	420	N	NO RPT	-0-		-420	-0-						N	NO RPT					8